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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
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-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COASTAL EXPL. & DEV. CORP. 161633
CUTBIRTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186445 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5051 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
MONTEOLA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250648 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 16409 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 280541 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6553 - 6560

04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
GEO-GOLDENROD WELL #: 6 RRCID -> 207266 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 4511 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD WELL #: 02 RRCID -> 207267 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 4508 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEO-GOLDENROD WELL #: 1 RRCID -> 259518 COMPL. DATE 08/31/2003 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: 211 RRCID -> 221136 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8270 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
MASCOT OIL COMPANY 531355
THOMAS, ANNE FRIAR WELL #: 1 RRCID -> 248630 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11950 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1969			N	-0-			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1969			N	NO RPT			73

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
GADDIS-WORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214508 COMPL. DATE 03/21/2004 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	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

04	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
POCO LLC 668802
WHIDDON-SEGER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 281482 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4002 - 4007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 155880 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2875 - 2882

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. //CONT.// 703124
CLAYTON NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254205 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 1468 PERF. 945 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEDNORZ WELL #: 2 RRCID -> 276789 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 4448 - 4457

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUNBURST, INC. 829461
YANTA CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 215070 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

TMR EXPLORATION, INC. 834097
BENNER WELL #: 5 RRCID -> 224353 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 3000 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314			N	NO RPT			-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189444 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10704 - 10712

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BU TOM SLICK WELL #: 3 RRCID -> 210451 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 239253 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8129 - 8139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELDENFELS WELL #: 1 RRCID -> 283374 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3850 - 3858

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON HYDROCARBON INC. 929170
CARUTHERS, E.V. WELL #: 4 RRCID -> 099852 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4439 - 4441

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00004 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: A 2 RRCID -> 188641 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 14239 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	21600 X	10192	-0-	-11408	-0-	9992	2	200	9	N	182	179	1	41
05	22320 X	75	-0-	-22245	-0-	58	2	17	9	N	15			56
06	21600 X	63	-0-	-21537	-0-	57	2	6	9	N	5			61
07	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1258	2	6	9	N	5			66
08	14756 X	1698	-0-	-13058	-0-	1692	2	6	9	N	5			71
09	10200 X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT			71

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBERT, WEST (6800) 01207 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 222482 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 6951 - 6953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	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

04	330 N	299	-0-	-31	-0-	36	1	263	2	N	-0-					-0-
05	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-					-0-
06	300 N	262	-0-	-38	-0-	35	1	227	2	N	-0-					-0-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	31	1	213	2	N	-0-					-0-
08	279 N	199	-0-	-80	-0-	33	1	166	2	N	-0-					-0-
09	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALBRECHT (REKLAW) 01235 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 031580 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7807 - 7816

04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					33
05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					33
06	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					33
07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					33
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					33
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALBRECHT (SLICK) 01235 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191228 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8322 - 8330

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					137
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					137
06	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					137
07	62 #	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					137
08	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					137
09	60 #	NO RPT	-0-	-60	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	3480 X	651	-0-	-2829	-0-	634	3	17	9	N	15					169
05	3596 X	2930	-0-	-666	-0-	66	1	2807	3	N	52	175	1			46
						57	9									
06	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3560	3	66	9	N	60					106
07	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3444	3	61	9	N	55					161
08	3472 X	3015	-0-	-457	-0-	2965	3	50	9	N	45					206
09	3630 X	3355	-0-	-275	-0-	3298	3	57	9	N	52	178	1			80

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	109	1	935	2	N	30					182
							33	9									
05	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	124	1	953	2	N	26	188	1			20
							29	9									
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	131	1	864	2	N	32					52
							35	9									
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	144	1	862	2	N	30					82
							33	9									
08	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	147	1	871	2	N	32					114
							35	9									
*09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	197	1	827	2	N	26					140
							29	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	2976	-0-	2976	2976	446	1	2530	2	N	-0-			-0-
*09	4350	3434	-0-	-916	2060	504	1	2930	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLAY PASTURE -B- STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250866 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1926 - 1945

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2012

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
KOENING WELL #: 1R RRCID -> 170659 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 5130 - 5142

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTHEA WELL #: 1 RRCID -> 173206 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5107 - 5115

04	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	173	1	915	2	N	-0-					-0-
05	1736 N	1316	-0-	-420	-0-	171	1	1145	2	N	-0-					-0-
06	1380 N	1222	-0-	-158	-0-	156	1	1066	2	N	-0-					-0-
*07	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	187	1	1277	2	N	-0-					-0-
*08	1085 N	901	-0-	-184	-0-	59	1	842	2	N	-0-					-0-
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING, NORTH (MELBOURNE) 03316 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
STATE TRACT 209 WELL #: 1 RRCID -> 263470 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 8784 - 8788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23388	15669	-0-	-7719	-0-	100	1	15522	2	Y	43					193
						47	9									
05	19481	13848	-0-	-5633	-0-	100	1	13656	2	Y	84	181	1			96
						92	9									
06	20250	14100	-0-	-6150	-0-	100	1	13915	2	Y	77					173
						85	9									
07	12165	10190	-0-	-1975	-0-	90	1	10052	2	Y	44	170	1			47
						48	9									
*08	DLQ G-10	10691	-0-	10691	10691	100	1	10533	2	Y	53					100
						58	9									
09	DLQ G-10	10700	-0-	10700	21391	100	1	10533	2	Y	61					161
						67	9									

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	50	1	256	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	100	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	50	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	922	-0-	922	922	100	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	618	-0-	618	1540	100	1	518	2	Y	-0-					-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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					219

ARNECKEVILLE (FRIO 2450) 03690 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
HUTCHISON, E.B. WELL #: 1 RRCID -> 211060 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 2296 - 2302

04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	147	1	921	2	N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	125	1	971	2	N	-0-					-0-
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	124	1	853	2	N	-0-					-0-
*07	1116	N	953	-0-	-163	-0-	116	1	837	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	690	-0-	-395	-0-	42	1	648	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	62	1	928	2	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	356			N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			66
09	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
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
HARTMAN, W. WELL #: 1 RRCID -> 136463 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691

04	5550	NO RPT	-0-	-5550	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 #	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870) 03690 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
NELSON, JAMES L. 604295
EGG-JUNKER ET AL UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 077252 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4847 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120	N	74	-0-	-46 B	-0-	61	1	13	9	Y	12					86
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	1	13	9	Y	12					98
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	1	13	9	Y	12					110
07	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	1	13	9	Y	12					122
08	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	58	2	28	9	Y	25	115	1			32
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					32

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

04	90	N	73	-0-	-17 B	-0-	60	2	13	9	Y	12	84	1			8
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	2	13	9	Y	12					20
06	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	60	2	13	9	Y	12					32
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	60	2	6	9	Y	5					37
08	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	57	2	39	9	Y	35	60	1			12
09	60	N	NO RPT	-0-	-60 B	-0-					Y	NO RPT					12

TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 280414 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5364 - 5490

04	2190	N	895	-0-	-1295 B	-8945	130	1	765	2	N	-0-	190	1			20
05	1860	N	1341	-0-	-519 B	-8945	169	1	1172	2	N	-0-					20
06	1140	N	1262	-0-	122 B	-8823	170	1	1092	2	N	-0-					20
*07	930	N	1297	-0-	367 B	-8456	162	1	1135	2	N	-0-					20
*08	1333	N	2833	-0-	1500 B	-6956	364	1	2458	2	N	10					30
							11	9									
09	1260	N	5365	-0-	4105 B	-2851	286	1	5079	2	N	-0-					30

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

04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	347	3	70	9	N	64					197
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	250	3	40	9	N	36					233
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	267	3	65	9	N	59	179	1			113
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	438	3	70	9	N	64					177
08	279	N	191	-0-	-88	-0-	129	3	62	9	N	56					233
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					233

NELSON, JAMES L. 604295
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078977 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5284 - 5289

04	120	N	61	-0-	-59	-0-	50	2	11	9	Y	10					41
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	54	2	11	9	Y	10					51
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	2	11	9	Y	10					61
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	53	2	20	9	Y	18					79
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	57	2	20	9	Y	18					97
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					97

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

04	120	N	95	-0-	-25	-0-	58	2	37	9	Y	34	80	1			10
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	61	2	37	9	Y	34					44
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	54	2	37	9	Y	34					78
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	51	2	37	9	Y	34					112
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					112
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					112

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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					163

ARNECKEVILLE, S (Y-7) 03695 541 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BARRY WELL #: 2 RRCID -> 237717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 5309 - 5312

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					18
09	14B2	EXT	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			69

ATKINSON (KLINGEMAN) 04271 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
LODESTAR PACIFIC CORPORATION 505305
KLINGEMAN, FRED WELL #: 1 RRCID -> 073528 COMPL. DATE 07/30/1977 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 830 - 848

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
HARDT, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 076581 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 1003 PERF. 810 - 817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NELSON, JAMES L. 604295
PYLE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 083147 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 920 PERF. 816 - 822

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (NITA) 04432 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
JACKSON, KATHLEEN WELL #: 1 RRCID -> 180466 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11610 - 11620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3330 X	3053	-0-	-277	-0-	13	1	3008	2	N	29	133	1			48
						32	9									
05	3441 X	3155	-0-	-286	-0-	14	1	3115	2	N	24					72
						26	9									
06	3300 X	2839	-0-	-461	-0-	13	1	2793	2	N	30					102
						33	9									
07	3162 X	3034	-0-	-128	-0-	11	1	2936	2	N	79					181
						87	9									
08	3162 X	2977	-0-	-185	-0-	168	1	2806	2	N	3					184
						3	9									
*09	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	208	1	2726	2	N	124	86	1			222
						136	9									

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169091 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11622 - 11692

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN) 04432 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 180294 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11440 - 11460

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE) 04432 487 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SIANA OIL & GAS 779259
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 228545 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			114

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SIMMONS GAS UNIT WELL #: 1-U RRCID -> 174752 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10812 - 10850

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E) 04432 492 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2340 N	2044	-0-	-296	-0-	2044	2			Y	-0-					56
05	2294 N	1524	-0-	-770	-0-	1524	2			Y	-0-					56
06	2130 N	1826	-0-	-304	-0-	1826	2			Y	-0-					56
07	2108 N	1864	-0-	-244	-0-	1864	2			Y	-0-					56
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1690	2	33	9	Y	30	30	1			56
09	1830 N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					56

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

04	8190 X	7617	-0-	-573	-0-	7617	2			Y	-0-					39
05	8463 X	5611	-0-	-2852	-0-	5611	2			Y	-0-					39
06	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	2			Y	-0-					39
07	8091 X	5417	-0-	-2674	-0-	5417	2			Y	-0-					39
08	7874 X	3884	-0-	-3990	-0-	3779	2	105	9	Y	95	95	1			39
09	8070 X	NO RPT	-0-	-8070	-0-					Y	NO RPT					39

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					41
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					41
09	0 N	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	251				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	251				N	NO RPT					-0-

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					33
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					33
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					120
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					120
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					132

VENTEX OPERATING CORP. 884527
WORSHAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 177614 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14206 - 14264

04	2070	X	1838	-0-	-232	-0-	1820	2	18	9	Y	16	22	1				10
05	2139	X	1511	-0-	-628	-0-	1505	2	6	9	Y	5						15
06	2070	X	1559	-0-	-511	-0-	1551	2	8	9	Y	7	16	1				6
07	1984	X	1362	-0-	-622	-0-	1348	2	14	9	Y	13	11	1				8
08	1984	X	1412	-0-	-572	-0-	1355	2	57	9	Y	52	41	1				19
09	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT						19

AUSTIN, W. (10600) 04440 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CREWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178236 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10720 - 10730

04	1410	X	1159	-0-	-251	-0-	820	2	339	9	Y	308	348	1				210
05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-						210
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1141	2	578	9	Y	525	521	1				214
07	1488	X	1427	-0-	-61	-0-	1028	2	399	9	Y	363	348	1				229
08	1488	X	1333	-0-	-155	-0-	905	2	428	9	Y	389	365	1				253
09	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT						253

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	84	1	579	2	N	-0-			-0-
05	744 N	520	-0-	-224	-0-	84	1	436	2	N	-0-			-0-
06	690 N	443	-0-	-247	-0-	108	1	335	2	N	-0-			-0-
07	682 N	331	-0-	-351	-0-	92	1	239	2	N	-0-			-0-
08	527 N	310	-0-	-217	-0-	96	1	214	2	N	-0-			-0-
09	450 N	326	-0-	-124	-0-	76	1	250	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
09	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
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 12 RRCID -> 280562 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 4040 PERF. 2698 - 2704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	3	N	-0-			-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	87	1	145	3	N	-0-			-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	94	1	281	3	N	-0-			-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	189	1	310	3	N	-0-			-0-
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	278	3	N	-0-			-0-
*09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	86	1	350	3	N	-0-			-0-

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY) 06787 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
LITTLE JOHN WELL #: 1 C RRCID -> 232156 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3631 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	136	1	257	3	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	131	1	218	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	91	1	270	3	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	92	1	151	3	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	81	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	59	1	239	3	N	-0-					-0-

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

04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	53					53

MALONE WELL #: 3 RRCID -> 283121 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3810 - 3814

04	570	N	224	-0-	-346	-0-	78	1	146	3	N	-0-					-0-
05	651	N	43	-0-	-608	-0-	16	1	27	3	N	-0-					-0-
06	360	N	80	-0-	-280	-0-	20	1	60	3	N	-0-					-0-
07	217	N	55	-0-	-162	-0-	21	1	34	3	N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	12	1	51	3	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	21	1	85	3	N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900) 06787 700 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SWIFT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279048 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5000 - 5004

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

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

04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	8	1	82	3	N	25				136
								28	9								
05	124	N	86	-0-	-38	B	-0-	8	1	66	3	N	11	117	1		30
								12	9								
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-				30
07	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-	30	1		-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

BEEVILLE, NORTH (2150) 06787 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282179 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 3960 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	480	N	193	-0-	-287	-0-	67	1	126	3	N	-0-					-0-
05	496	N	208	-0-	-288	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
06	360	N	194	-0-	-166	-0-	49	1	145	3	N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	59	1	96	3	N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	249	3	N	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	88	1	358	3	N	-0-					-0-

BEEVILLE, NORTH (3600) 06787 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 14 RRCID -> 280502 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3624 - 3636

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY) 06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	8	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	7	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-

BROWN H WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966

04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEEVILLE, WEST (3540) 06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 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
04	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	3100 N	4383	-0-	1283	1283	4383	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	2705	-0-	-395	888	2705	3			N	-0-					-0-
*09	2979 N	2091	-0-	-888	-0-	2091	3			N	-0-					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
SWICKHEIMER WELL #: A 1 RRCID -> 178738 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 15020 PERF.14442 - 14469

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	360 N	60	-0-	-300	-0-	60	2			N	-0-					105
05	403 N	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1					106
06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					106
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					106
*08	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					106
09	510 N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					106

TUMLINSON WELL #: 1 RRCID -> 224197 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12839 - 12992

04	2160 N	361	-0-	-1799	-0-	328	2	33	9	N	30					208
05	2201 N	1266	-0-	-935	-0-	1216	2	50	9	N	45					253
06	2280 N	2189	-0-	-91	-0-	2156	2	33	9	N	30	185	1			98
07	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2254	2	18	9	N	16					114
*08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2255	2	40	9	N	36					150
09	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1902	2	41	9	N	37					187

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	12510 X	12316	-0-	-194	-0-	1071	1	11153	2	N	84	82	1			28
						92	9									
05	12927 X	1986	-0-	-10941	-0-	176	1	1799	2	N	10					38
						11	9									
06	12510 X	7661	-0-	-4849	-0-	333	1	7283	2	N	41	47	1			32
						45	9									
07	12741 X	2438	-0-	-10303	-0-	120	1	2305	2	N	12					44
						13	9									
08	12741 X	8526	-0-	-4215	-0-	478	1	7963	2	N	77	113	1			8
						85	9									
09	12330 X	10439	-0-	-1891	-0-	736	1	9626	2	N	70					78
						77	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5910	X	3141	-0-	-2769	-0-	273	1	2849	2	N	17					74
							19	9									
05	6107	X	4056	-0-	-2051	-0-	360	1	3689	2	N	6					80
							7	9									
06	4080	X	3518	-0-	-562	-0-	255	1	3253	2	N	9					89
							10	9									
07	3255	X	199	-0-	-3056	-0-	14	1	185	2	N	-0-					89
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	332	1	5531	2	N	22					111
							24	9									
09	3930	X	2923	-0-	-1007	-0-	202	1	2640	2	N	74	74	1			111
							81	9									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					104
05	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	780	1	7979	2	N	16					120
							18	9									
06	7860	X	4825	-0-	-3035	-0-	218	1	4598	2	N	8					128
							9	9									
07	8122	X	5880	-0-	-2242	-0-	458	1	5410	2	N	11					139
							12	9									
08	8122	X	1199	-0-	-6923	-0-	68	1	1130	2	N	1	67	1			73
							1	9									
09	7860	X	5545	-0-	-2315	-0-	387	1	5068	2	N	82					155
							90	9									

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

04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	2	N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	N	240					240
							264	9									
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	235					475
							259	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
POST WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30020	X	30020	-0-	-0-	-0-	128	1	29675	2	N	197	184	1			163
							217	9									
05	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	131	1	29237	2	N	184	278	1			69
							202	9									
06	25373	X	25373	-0-	-0-	-0-	123	1	25071	2	N	163					232
							179	9									
07	27075	X	27075	-0-	-0-	-0-	2533	1	24307	2	N	214	180	1			266
							235	9									
08	24522	X	24522	-0-	-0-	-0-	1376	1	22907	2	N	217	182	1			301
							239	9									
*09	21746	X	21746	-0-	-0-	-0-	1528	1	20008	2	N	191	288	1			204
							210	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	66	1	688	2	N	-0-					78
05	1116	N	870	-0-	-246	-0-	77	1	793	2	N	-0-					78
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					78
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	206	1	593	2	N	4					82
							4	9									
08	868	N	734	-0-	-134	-0-	42	1	692	2	N	-0-					82
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	62	1	808	2	N	12					94
							13	9									

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
04	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	406	1	12493	2	N	138	166	1			123
							152	9									
05	13206	X	11735	-0-	-1471	-0-	380	1	11209	2	N	133	81	1			175
							146	9									
06	12780	X	11340	-0-	-1440	-0-	46	1	11126	2	N	153	37	1			291
							168	9									
07	13485	X	10393	-0-	-3092	-0-	456	1	9807	2	N	118	183	1			226
							130	9									
08	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	767	1	12770	2	N	152	175	1			203
							167	9									
09	13050	X	12250	-0-	-800	-0-	867	1	11341	2	N	38	74	1			167
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9060	X	8923	-0-	-137	-0-	774	1	8066	2	N	75	155	1			47
							83	9									
05	10447	X	9395	-0-	-1052	-0-	829	1	8481	2	N	77	91	1			33
							85	9									
06	10110	X	8659	-0-	-1451	-0-	482	1	8105	2	N	65					98
							72	9									
07	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	891	1	9645	2	N	82					180
							90	9									
08	9393	X	9187	-0-	-206	-0-	520	1	8656	2	N	10					190
							11	9									
*09	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	684	1	8950	2	N	52	179	1			63
							57	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	283	1	8707	2	N	79	100	1			136
							87	9									
05	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	334	1	9843	2	N	53					189
							58	9									
06	8821	X	8821	-0-	-0-	-0-	36	1	8689	2	N	87					276
							96	9									
07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	47	1	9751	2	N	39					315
							43	9									
08	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	510	1	8487	2	N	48	173	1			190
							53	9									
*09	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	540	1	7058	2	N	6					196
							7	9									

GAYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210529 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12606 - 12716

04	3360	X	2443	-0-	-917	-0-	211	1	2201	2	N	28					70
							31	9									
05	4061	X	2615	-0-	-1446	-0-	228	1	2335	2	N	47					117
							52	9									
06	3930	X	2783	-0-	-1147	-0-	128	1	2608	2	N	43					160
							47	9									
07	4061	X	3044	-0-	-1017	-0-	142	1	2856	2	N	42					202
							46	9									
08	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	162	1	2691	2	N	23	179	1			46
							25	9									
*09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	218	1	2854	2	N	38					84
							42	9									

BEGO (CONSOLIDATED) //CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC //CONT.// 864566
GAYLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212486 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12360 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	116	1	1209	2	N	6					78
							7	9									
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	143	1	1459	2	N	10					88
							11	9									
06	1050	N	992	-0-	-58	-0-	56	1	933	2	N	3					91
							3	9									
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	370	1	856	2	N	17					108
							19	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	80	1	1326	2	N	5					113
							6	9									
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	88	1	1146	2	N	5					118
							6	9									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
BELITZ WELL #: 1 RRCID -> 207991 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8694 - 8698

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN SHELTON (6400) 07064 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 11 RRCID -> 194133 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6417 - 6422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN SHELTON (7350) 07064 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SHELTON, BEN WELL #: 10 RRCID -> 177912 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7278 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 2		Y	-0-			-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129 2	3 9	Y	3			3
07	186 N	112	-0-	-74	-0-	106 2	6 9	Y	5			8
08	DLQ G-10	105	-0-	105	105	104 2	1 9	Y	1			9
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	105			Y	NO RPT			9

BENBOW (LOWER WILCOX A) //CONT.// 07088 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS, VIVIAN ET AL WELL #: 6 RRCID -> 123397 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11849 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	179	2	3	9	Y	3					3
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	203	2	11	9	Y	10					13
08	DLQ G-10		202	-0-	202	202	199	2	3	9	Y	3					16
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	202					Y	NO RPT					16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					40
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					40
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					40
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	30	1			10
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1650	X	1353	-0-	-297	-0-	1353	2			Y	-0-					153
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			Y	-0-					153
06	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	1700	2	22	9	Y	20					173
07	1395	X	1265	-0-	-130	-0-	1199	2	66	9	Y	60	150	1			83
08	DLQ G-10		1190	-0-	1190	1190	1172	2	18	9	Y	16					99
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1190					Y	NO RPT					99

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6					6
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	352	2	20	9	Y	18	10	1			14
08	DLQ G-10		350	-0-	350	350	344	2	6	9	Y	5					19
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	350					Y	NO RPT					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					191
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					191
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					191
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					191
08	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					191
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					191

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
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENBOW (LOWER WILCOX B) //CONT.// 07088 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
RAMTEX ENERGY LLC 690225
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 2 RRCID -> 115899 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12430 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1350	N	872	-0-	-478	-0-	78	1	783	2	N	10				149
							11	9								
05	1519	N	14	-0-	-1505	-0-	14	1			N	-0-				149
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				149
07	899	N	25	-0-	-874	-0-	25	2			N	-0-				149
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-				149
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				149

BERCLAIR (LULING) 07250 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CML EXPLORATION, LLC 120648
TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 261913 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9224 - 9254

04	2310	X	2094	-0-	-216	-0-	2066	2	28	9	N	25				191
05	2852	X	1876	-0-	-976	-0-	1847	2	29	9	N	26	179	1		38
06	2760	X	1626	-0-	-1134	-0-	1559	2	67	9	N	61				99
07	2852	X	1112	-0-	-1740	-0-	1088	2	24	9	N	22				121
08	2170	X	1112	-0-	-1058	-0-	1109	2	3	9	N	3				124
09	2100	X	1833	-0-	-267	-0-	1800	2	33	9	N	30				154

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
GRANT-CANNAN WELL #: 1 RRCID -> 186795 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10138 - 10143

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-				62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				62

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) 07251 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
RICHARD M. LUCAS ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 261870 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 3902 PERF. 3590 - 3598

04	24600 X	23414	-0-	-1186	-0-	1986	1	21428	2	N	-0-					198
05	25234 X	22650	-0-	-2584	-0-	2046	1	20604	2	N	-0-					198
06	24420 X	22131	-0-	-2289	-0-	1986	1	20145	2	N	-0-					198
07	24273 X	22789	-0-	-1484	-0-	2046	1	20743	2	N	-0-					198
08	24180 X	22150	-0-	-2030	-0-	2046	1	20104	2	N	-0-					198
09	23400 X	17993	-0-	-5407	-0-	1986	1	16007	2	N	-0-					198

BERCLAIR, NORTHWEST (YEGUA 4700) 07254 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
WILKINSON WELL #: RRCID -> 102450 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4757 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	45	7	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2017

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

04	20370	16457	-0-	-3913	-0-	16457	2		N	-0-		195
05	21049	16009	-0-	-5040	-0-	16009	2		N	-0-		195
06	20370	17567	-0-	-2803	-0-	17567	2		N	-0-		195
07	19995 #	16984	-0-	-3011	-0-	16984	2		N	-0-		195
08	18445 #	15012	-0-	-3433	-0-	15012	2		N	-0-		195
09	17580 #	13121	-0-	-4459	-0-	13121	2		N	-0-		195

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG OAK (FRIO 2825) 08010 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
RAMSEY, R. H. WELL #: 2 RRCID -> 176462 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 2832 - 2837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1080	N	217	-0-	-863	-0-	217	3			N	-0-				33
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				33
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-				33
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

FIFER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207791 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10277 - 10356

04	1230	N	212	-0-	-1018	-0-	212	3			N	-0-				171
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				171
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				171
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-				171
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				171

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

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				210
09	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

04	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5571	2	305	9	N	277	337	1				207
05	5983	X	4510	-0-	-1473	-0-	4255	2	255	9	N	232	359	1				80
06	5430	X	4260	-0-	-1170	-0-	3951	2	309	9	N	281	187	1				174
07	6076	X	4439	-0-	-1637	-0-	4213	2	226	9	N	205	177	1				202
08	6076	X	4246	-0-	-1830	-0-	3993	2	253	9	N	230	360	1				72
09	5880	X	4818	-0-	-1062	-0-	4514	2	304	9	N	276	183	1				165

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

04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1083	2	198	9	N	180	184	1				165
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	817	2	194	9	N	176	184	1				157
06	1230	N	741	-0-	-489	-0-	619	2	122	9	N	111	182	1				86
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1058	2	232	9	N	211	183	1				114
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	881	2	178	9	N	162	177	1				99
*09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	872	2	180	9	N	164	178	1				85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6480	X	6212	-0-	-268	-0-	6129	3	83	9	N	75					474
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7735	3	195	9	N	177	180	1			471
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	7476	3	87	9	N	79	181	1			369
07	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	6980	3	67	9	N	61					430
08	6696	X	4710	-0-	-1986	-0-	4640	3	70	9	N	64	175	1			319
*09	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7609	3	105	9	N	95					414

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

04	2100	N	1763	-0-	-337	-0-	1639	2	124	9	N	113	169	1			256
05	3100	N	3200	-0-	100	100	3149	2	51	9	N	46					302
06	2825	N	2725	-0-	-100	-0-	2656	2	69	9	N	63	173	1			192
07	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2015	2	81	9	N	74					266
08	2170	X	1831	-0-	-339	-0-	1754	2	77	9	N	70					336
09	2100	X	1689	-0-	-411	-0-	1675	2	14	9	N	13					349

BIRDIE (WILCOX 11,750) 08330 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
JD MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 161130 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 12576 PERF.12316 - 12346

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	1140	N	986	-0-	-154	-0-	10	1	913	2	N	57	195	1			80
							63	9									
05	713	N	259	-0-	-454	-0-	5	1	254	2	N	-0-					80
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	20	1	1203	2	N	10					90
							11	9									
07	1023	N	811	-0-	-212	-0-	10	1	795	2	N	5					95
							6	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	N	3					98
							3	9									
09	1140	N	674	-0-	-466	-0-	10	1	664	2	N	-0-					98

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCO CREEK (6600) 08780 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
BARBER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 184139 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCONIA (FOX SAND) 08794 038 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 249213 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 3658 - 3662

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174				N	-0-					3

NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. 614122
NSE O'BRIEN WELL #: RRCID -> 234648 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3654 - 3662

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					2
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	3241	-0-	-149	-0-	360	1	2881	2	N	-0-					-0-
05	3565 X	3453	-0-	-112	-0-	372	1	3081	2	N	-0-					-0-
06	3450 X	3350	-0-	-100	-0-	360	1	2990	2	N	-0-					-0-
07	3565 X	3392	-0-	-173	-0-	372	1	3020	2	N	-0-					-0-
08	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	372	1	2892	2	N	-0-					-0-
*09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	360	1	3334	2	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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					66
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699			N	NO RPT			27
09	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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	11310 #	10390	-0-	-920	-0-	10390	2		N	-0-			-0-
05	11687 #	10039	-0-	-1648	-0-	10039	2		N	-0-			-0-
06	11310 #	7985	-0-	-3325	-0-	7985	2		N	-0-			-0-
07	0	3486	-0-	3486	3486	3486	2		N	-0-			-0-
08	10044 N	713	-0-	-9331	-0-	713	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	7980 N	441	-0-	-7539	-0-	441	2		N	-0-			-0-

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

04	17580	11010	-0-	-6570	-0-	11010	2		N	-0-			-0-
05	18166	10255	-0-	-7911	-0-	10255	2		N	-0-			-0-
06	17580	6991	-0-	-10589	-0-	6991	2		N	-0-			-0-
07	0	3648	-0-	3648	3648	3648	2		N	-0-			-0-
08	11377 #	525	-0-	-10852	-7204	525	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7204													
09	11010	442	-0-	-10568	-17772	442	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	6490 R	3244	-0-	-3246	-0-	3229	2	15	9	N	14			100
05	5084 #	3139	-0-	-1945	-0-	3120	2	19	9	N	17			117
06	4530 #	2572	-0-	-1958	-0-	2564	2	8	9	N	7			124
07	3658 #	1198	-0-	-2460	-0-	1120	2	78	9	N	71			195
08	3565 #	2182	-0-	-1383	-0-	2175	2	7	9	N	6			201
09	3240 #	1352	-0-	-1888	-0-	1345	2	7	9	N	6			207

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3276					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCHIRMER, HENRY WELL #: 21 RRCID -> 287390 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5608 - 5622

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	4482	NO RPT	-0-	-4482	-0-					N	NO RPT			-0-
06	7470	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT			-0-
07	7719	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-
08	7719	NO RPT	-0-	-7719	-0-					N	NO RPT			-0-
09	7470	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870) 10634 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAMS WELL #: 13 RRCID -> 129012 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 149545 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 105820 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361

04	180 N	155	-0-	-25	-0-	155	2	N	-0-			-0-
05	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2	N	-0-			-0-
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2	N	-0-			-0-
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2	N	-0-			-0-
08	155 N	102	-0-	-53	-0-	102	2	N	-0-			-0-
09	180 N	102	-0-	-78	-0-	102	2	N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BORCHERS (2100) 10634 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
BORCHERS ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 241168 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2118 - 2122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 227972 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 2120 - 2126

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 4B RRCID -> 226811 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2134 - 2137

04	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-			-0-
05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2	N	-0-			-0-
06	1920 N	1770	-0-	-150	-0-	1770	2	N	-0-			-0-
07	2325 N	1713	-0-	-612	-0-	1713	2	N	-0-			-0-
08	2263 N	1672	-0-	-591	-0-	1672	2	N	-0-			-0-
09	1770 N	1581	-0-	-189	-0-	1581	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (2130) //CONT.// 10634 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 148640 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 2145 - 2155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BORCHERS (2200) 10634 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
BORCHERS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131569 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 4365 PERF. 1515 - 2224

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-			-0-
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2	N	-0-			-0-
07	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2	N	-0-			-0-
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
*09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-

BORCHERS (3250) //CONT.// 10634 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 055983 COMPL. DATE 05/10/1973 TOTAL DEPTH 3329 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	52	-0-	52	52	52	2		N	-0-			-0-
06	0	50	-0-	50	102	50	2		N	-0-			-0-
07	0	57	-0-	57	159	57	2		N	-0-			-0-
08	0	52	-0-	52	211	52	2		N	-0-			-0-
09	0	48	-0-	48	259	48	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	392 N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-					-0-
05	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	110	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	71	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	403 N	111	-0-	-292	-0-	6	1	105	2	N	-0-					-0-
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM -B- WELL #: 5 RRCID -> 256309 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3528 - 3532

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	8490 X	6660	-0-	-1830	-0-	378	1	6271	2	N	10					98
						11	9									
05	8773 X	6670	-0-	-2103	-0-	294	1	6369	2	N	6					104
						7	9									
06	7590 X	6411	-0-	-1179	-0-	332	1	6068	2	N	10					114
						11	9									
*07	7564 X	6722	-0-	-842	-0-	401	1	6265	2	N	51	139	1			26
						56	9									
*08	7347 X	6000	-0-	-1347	-0-	421	1	5551	2	N	25					51
						28	9									
09	6660 X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					51

BORCHERS (5700 YEGUA) //CONT.// 10634 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. //CONT.// 421166
BORCHERS WELL #: 1 RRCID -> 273424 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470 X	885	-0-	-585	-0-	51	1	833	2	N	1					36
						1	9									
05	1457 X	1044	-0-	-413	-0-	46	1	998	2	N	-0-					36
06	1260 X	883	-0-	-377	-0-	45	1	838	2	N	-0-					36
07	1240 X	945	-0-	-295	-0-	57	1	888	2	N	-0-					36
*08	1054 X	623	-0-	-431	-0-	44	1	577	2	N	2					38
						2	9									
09	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					38

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12100	11660	-0-	-440	-0-	94	1	11566	2	N	-0-					72
05	13502	12548	-0-	-954	-0-	99	1	12449	2	N	-0-					72
06	12344	11782	-0-	-562	-0-	97	1	11679	2	N	5					77
						6	9									
07	11666	11630	-0-	-36	-0-	96	1	11534	2	N	-0-					77
08	12700	12147	-0-	-553	-0-	100	1	12047	2	N	-0-					77
09	11220	7134	-0-	-4086	-0-	81	1	7053	2	N	-0-					77

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

04	7620 #	7129	-0-	-491	-0-	57	1	7072	2	N	-0-					72
05	7657 #	7248	-0-	-409	-0-	57	1	7191	2	N	-0-					72
06	7380 #	6509	-0-	-871	-0-	54	1	6455	2	N	-0-					72
07	7626 #	7261	-0-	-365	-0-	60	1	7201	2	N	-0-					72
08	7378 #	6881	-0-	-497	-0-	56	1	6824	2	N	1					73
						1	9									
09	7140 #	6255	-0-	-885	-0-	71	1	6184	2	N	-0-					73

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	112	1	4349	2	N	-0-					-0-
05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	203	1	4367	2	N	-0-					-0-
06	4290 X	4158	-0-	-132	-0-	203	1	3955	2	N	-0-					-0-
07	4619 X	3534	-0-	-1085	-0-	217	1	3317	2	N	-0-					-0-
*08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	217	1	4965	2	N	-0-					-0-
09	4470 X	NO RPT	-0-	-4470	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, NORTH (650) 10639 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WM. WELL #: 5 RRCID -> 139533 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 650 - 658

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORCHERS, WILLIAM WELL #: 29 RRCID -> 232804 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 3532 PERF. 651 - 657

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORCHERS, SOUTH (1300) //CONT.// 10642 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VAQUERO OPERATING 882776
BORCHERS, WILLIAM WELL #: 21 RRCID -> 129027 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 1308 - 1312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					26
05	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					26
06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					26
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0 #	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

BOYCE (HOCKLEY) 11023 061 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
08	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYFIELD, P. O. WELL #: 1 RRCID -> 173250 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 4409 - 4410

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (RECKLAW) 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
BAYPORT OPERATING, INC. 058861
ALBRECHT, P. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 090941 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7282 - 7292

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2017 - PLUGGED 10/27/17

NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 000964 COMPL. DATE 09/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7321 - 7331

04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					55
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					55
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					55
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					55

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

04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					85
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					85
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					85
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					85
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					85
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					85

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

04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (RECKLAW) //CONT.// 11023 426 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 218021 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7331 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					35
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					35
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					35
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					35
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (SLICK) 11023 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 11 RRCID -> 195358 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7456 - 7466

04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX A) 11023 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL WELL #: 1 RRCID -> 091835 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7304 - 7314

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BOYCE (WILCOX C SLICK) 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS, EMIL WELL #: 1 RRCID -> 000980 COMPL. DATE 01/24/1947 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7515 - 7540

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYCE (WILCOX C SLICK) //CONT.// 11023 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
ELS, EMIL WELL #: 2 RRCID -> 100333 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7529 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					21
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2285	2	28	9	N	25					83
05	3100	N	3269	-0-	169	169	3192	2	77	9	N	70	142	1			11
06	3000	N	2904	-0-	-96	73	2827	2	77	9	N	70					81
07	3100	N	3070	-0-	-30	43	2993	2	77	9	N	70					151
*08	2438	N	2395	-0-	-43	-0-	2389	2	6	9	N	5					156
09	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					156

BOYCE, SOUTH (PETTUS) 11028 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
BOYCE, W. W. WELL #: 14 RRCID -> 092849 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3170 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	30630		10342	-0-	-20288	15214	594	1	9632	2	Y	105	116	1			10
							116	9									
05	25048	R	9834	-0-	-15214	-0-	611	1	9061	2	Y	147	145	1			12
							162	9									
06	16230	#	13365	-0-	-2865	-0-	534	1	12741	2	Y	82	85	1			9
							90	9									
07	15345	#	13508	-0-	-1837	-0-	533	1	12919	2	Y	51	55	1			5
							56	9									
08	DLQ G-10		12033	-0-	12033	12033	525	1	11463	2	Y	41	44	1			2
							45	9									
09	DLQ G-10		11592	-0-	11592	23625	511	1	11045	2	Y	33	35	1			-0-
							36	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2		N	-0-			7
05	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			7
06	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		N	-0-			7
07	1333 N	550	-0-	-783	-0-	550	2		N	-0-			7
08	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			7
*09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-			7

NELSON, JAMES L. 604295
DUDERSTADT-FROMME UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103948 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7469 - 7493

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
KARNEI, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 001005 COMPL. DATE 03/28/1963 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7364 - 7415

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018 - PLUGGED 07/27/18

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.) 11381 280 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
BEHRENS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 106730 COMPL. DATE 05/27/1983 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 4673 - 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			344

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

04	1320 N	211	-0-	-1109 B	-0-	211	2	N	-0-			27
05	372 N	153	-0-	-219 B	-0-	153	2	N	-0-			27
06	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	2	N	-0-			27
07	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	2	N	-0-			27
08	155 N	108	-0-	-47 B	-0-	108	2	N	-0-			27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	385 N	79	-0-	-306 B	-0-	79	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETTGE WELL #: 1 RRCID -> 200525 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.13232 - 16768

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
09	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
NELSON, JAMES L. 604295
FROMME WELL #: 1 RRCID -> 135925 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 13291 PERF. 9828 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			100
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			60
06	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108	1			N	-0-			60
07	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107	1			N	-0-			60
*08	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118	1			N	-0-			60
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRANDT (YEGUA 4700) //CONT.// 11381 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DUDERSTADT, DARWIN WELL #: 1 RRCID -> 081659 COMPL. DATE 07/08/1993 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANDT, N. (REKLAW) 11383 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
LANDGREBE WELL #: 2 RRCID -> 144046 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7460 - 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
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
GOEHRING WELL #: 1 RRCID -> 125495 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7452 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	394	-0-	-26	-0-	385	1	9	9	N	8					23
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	385	1	193	9	N	175	177	1			21
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	1			N	-0-					21
*07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	385	1	197	9	N	179	169	1			31
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	385	1	189	9	N	172	172	1			31
*09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	385	1	64	9	N	58					89

GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 3 RRCID -> 129349 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7460 - 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
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	1			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	1			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

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

BRASLAU, E. (2450) 11492 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: A 4 RRCID -> 091838 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 3812 PERF. 2442 - 2450

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2019 - P/A 07/16/19

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

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

04	49860	34753	-0-	-15107	-0-	34139	2	614	9	N	558	423	1			463
05	51522	19690	-0-	-31832	-0-	19414	2	276	9	N	251	476	1			238
06	49860	23651	-0-	-26209	-0-	23033	2	618	9	N	562	556	1			244
07	0	17814	-0-	17814	17814	17445	2	369	9	N	335	407	1			172
08	19685 N	16651	-0-	-3034	14780	16350	2	301	9	N	274	361	1			85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14780																
09	23640 N	NO RPT	-0-	-23640	-0-					N	NO RPT					85

BRIGHT FALCON (FRIO 5160) 11957 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MAMEROW ENERGY CORP 523628
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 242503 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3830 - 3840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PORCHE WELL #: 3 RRCID -> 177660 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9793 - 9955

04	4380 X	3669	-0-	-711	-0-	687	1	2982	2	N	-0-			422
05	4526 X	2156	-0-	-2370	-0-	2145	2	11	9	N	10			432
06	3960 X	1978	-0-	-1982	-0-	1978	2			N	-0-			432
07	3875 X	2222	-0-	-1653	-0-	2222	2			N	-0-			432
08	3875 X	1020	-0-	-2855	-0-	1020	2			N	-0-			432
09	3660 X	530	-0-	-3130	-0-	530	2			N	-0-			432

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUSHY CREEK (FRIO 2900) 12649 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 188629 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 3626 PERF. 2925 - 2928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 250472 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 4845 PERF. 4386 - 4388

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-54627				N	NO RPT					-0-

FENNER WELL #: 1 RRCID -> 256879 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 4613 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) 12649 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
JAMEX, INC. 429659
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 212052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12325 PERF.10717 - 11148

04	11299 X	11299	-0-	-0-	-0-	978	1	10001	2	N	291	176	1			352
						320	9									
05	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	1054	1	10129	2	N	350	356	1			346
						385	9									
06	11100 X	10368	-0-	-732	-0-	996	1	9265	2	N	97	176	1			267
						107	9									
07	11744 X	11744	-0-	-0-	-0-	1123	1	10483	2	N	125	172	1			220
						138	9									
08	11470 X	9532	-0-	-1938	-0-	1012	1	8430	2	N	82					302
						90	9									
09	11100 X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					302

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

04	4230 X	4179	-0-	-51	-0-	372	1	3807	2	N	-0-					227
05	4371 X	3208	-0-	-1163	-0-	300	1	2886	2	N	20					247
						22	9									
06	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	440	1	4092	2	N	87					334
						96	9									
07	4154 X	3096	-0-	-1058	-0-	285	1	2660	2	N	137					471
						151	9									
08	4309 X	4013	-0-	-296	-0-	425	1	3541	2	N	43	178	1			336
						47	9									
09	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					336

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
04	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	620	1	6342	2	N	319					498
							351	9									
05	7223	X	5753	-0-	-1470	-0-	537	1	5163	2	N	48	362	1			184
							53	9									
06	6990	X	4585	-0-	-2405	-0-	437	1	4068	2	N	73					257
							80	9									
07	7192	X	6011	-0-	-1181	-0-	571	1	5327	2	N	103	183	1			177
							113	9									
08	7440	X	4189	-0-	-3251	-0-	446	1	3719	2	N	22					199
							24	9									
09	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					199

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

04	3870	X	3061	-0-	-809	-0-	264	1	2698	2	N	90					220
							99	9									
05	3999	X	3105	-0-	-894	-0-	289	1	2776	2	N	36					256
							40	9									
06	3930	X	3355	-0-	-575	-0-	440	1	2876	2	N	35					291
							39	9									
07	4061	X	3327	-0-	-734	-0-	316	1	2953	2	N	53	184	1			160
							58	9									
*08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	353	1	2944	2	N	75					235
							83	9									
09	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					235

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

04	900	N	693	-0-	-207	-0-	54	1	553	2	N	78					145
							86	9									
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	92	1	884	2	N	64					209
							70	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	692	2	N	50					259
							55	9									
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	86	1	806	2	N	45	167	1			137
							50	9									
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	106	1	1150	2	N	-0-					137
09	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					137

WEARDEN WELL #: 2 RRCID -> 236106 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11924 - 11936

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

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
04	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2498	2	66	9	Y	60					220
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2738	2	72	9	Y	65	27	1			258
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2712	2	51	9	Y	46	204	1			100
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2721	2	55	9	Y	50					150
08	2728	N	1905	-0-	-823	-0-	1890	2	15	9	Y	14	26	1			138
09	2640	N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					138

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

04	5250	X	4788	-0-	-462	-0-	4733	2	55	9	Y	50					174
05	5301	X	4851	-0-	-450	-0-	4706	2	145	9	Y	132	47	1			259
06	5130	X	4690	-0-	-440	-0-	4669	2	21	9	Y	19	47	1			231
07	5301	X	4732	-0-	-569	-0-	4651	2	81	9	Y	74	186	1			119
08	4588	X	3652	-0-	-936	-0-	3563	2	89	9	Y	81	49	1			151
09	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					151

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

04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-	312	5			-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1925	2	43	9	Y	39	19	1			20
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1874	2	9	9	Y	8					28
07	1953	N	1689	-0-	-264	-0-	1689	2			Y	-0-					28
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					28
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					28

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

04	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8251	2	92	9	Y	84	178	1			346
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9002	2	151	9	Y	137	89	1			394
06	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8937	2	37	9	Y	34	89	1			339
07	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	8976	2	146	9	Y	133	176	1			296
*08	9083	X	6753	-0-	-2330	-0-	6700	2	53	9	Y	48	91	1			253
09	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					Y	-0-					253

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
09	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

04	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	221	1	3743	2	N	92	182	1			160
							101	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	233	1	3570	2	N	87					247
							96	9									
06	3870	X	3642	-0-	-228	-0-	202	1	3382	2	N	53	183	1			117
							58	9									
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	235	1	4029	2	N	53					170
							58	9									
08	4216	X	4130	-0-	-86	-0-	237	1	3849	2	N	40					210
							44	9									
09	4080	X	3744	-0-	-336	-0-	208	1	3417	2	N	108	178	1			140
							119	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
04	1260	X	1212	-0-	-48	-0-	200	1	1004	2	N	7					104
							8	9									
05	1209	X	895	-0-	-314	-0-	156	1	728	2	N	10					114
							11	9									
06	1170	X	874	-0-	-296	-0-	201	1	659	2	N	13					127
							14	9									
07	640	X	259	-0-	-381	-0-	39	1	209	2	N	10	137	1			-0-
							11	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
WINFORD EXTENDER CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 256381 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10774 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15240	X	13510	-0-	-1730	-0-	510	1	12815	2	N	168	359	1			151
							185	9									
05	15438	X	13069	-0-	-2369	-0-	527	1	12377	2	N	150					301
							165	9									
06	14940	X	11944	-0-	-2996	-0-	510	1	11310	2	N	113					414
							124	9									
07	15438	X	13528	-0-	-1910	-0-	527	1	12910	2	N	83	362	1			135
							91	9									
08	13950	X	8438	-0-	-5512	-0-	510	1	7833	2	N	86					221
							95	9									
*09	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-	510	1	13338	2	N	163					384
							179	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	272	1	524	2	N	11					160
							12	9									
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	187	1	423	2	N	-0-					160
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	204	1	581	2	N	-0-					160
07	837	N	592	-0-	-245	-0-	119	1	473	2	N	-0-					160
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	170	1	344	2	N	7					167
							8	9									
09	780	N	727	-0-	-53	-0-	255	1	458	2	N	13					180
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		489	-0-	489	13983	387	2	102	9	Y	93					175
05	14349	X	366	-0-	-13983	-0-	355	2	11	9	Y	10					185
06	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					185
07	496	X	411	-0-	-85	-0-	411	2			Y	-0-					185
08	372	N	176	-0-	-196	-0-	176	2			Y	-0-					185
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					185

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	989					Y	-0-					19
05	1208 X	219	-0-	-989	-0-	219	2			Y	-0-					19
06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					19
07	435 X	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					19
08	14B2 EXT	34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					19

CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156

04	DLQ G-10	171	-0-	171	1292	171	2			Y	-0-					22
05	1393 X	101	-0-	-1292	-0-	101	2			Y	-0-					22
06	122 X	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					22
07	253 X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					22
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

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

04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					223
05	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					223
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1	83	1			141
08	1023 N	249	-0-	-774	-0-	249	2			N	-0-					141
*09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					141

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					4
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					4
06	33 N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-					4
07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					4
08	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
WANDOO ENERGY, LLC //CONT.// 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 188920 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10836 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277	N	130	-0-	-147	-0-	39	1	70	3	Y	19					131
							21	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	123	1	335	3	Y	23					154
							25	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	Y	12					166
							13	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					166
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					166
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

KUESTER-OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 189325 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11950 - 11952

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

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

04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	27	1	49	3	N	23	66	1			141
							25	9									
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	100	3	N	8					149
							9	9									
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	26	1	66	3	N	3					152
							3	9									
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					152
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					152
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC 895737
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 209893 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3140 - 3142

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1720	2	74	9	N	67			99
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	N	6			105
06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-			105
07	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			105
08	1612	N	1367	-0-	-245	-0-	1367	2			N	-0-			105
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			105

MATTHEWS WELL #: 2 RRCID -> 176365 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12930 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
09	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			15
06	14B2	EXT	3873	-0-	3873	3873	3867	2	6	9	N	5			20
07	14B2	EXT	1855	-0-	1855	5728	1822	2	33	9	N	30			50
08	14B2	EXT	2358	-0-	2358	8086	2347	2	11	9	N	10			60
09	14B2	EXT	184	-0-	184	8270	178	2	6	9	N	5			65

BOOTHE WELL #: 1 RRCID -> 181299 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14848 PERF.12025 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			95
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			100
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	127	2	34	9	N	31	106	1	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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 #: 1 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHEL (EDWARDS) 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
FORT WORTH NATL. BK GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 066437 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 13883 PERF.13909 - 13983

04	18480 X	10716	-0-	-7764	-0-	364	1	10210	3	N	129	179	1			111
						142	9									
05	19096 X	13691	-0-	-5405	-0-	458	1	13134	3	N	90					201
						99	9									
06	18270 X	14800	-0-	-3470	-0-	463	1	14246	3	N	83	182	1			102
						91	9									
07	18879 X	18145	-0-	-734	-0-	537	1	17474	3	N	122	184	1			40
						134	9									
08	DLQ G-10	19494	-0-	19494	19494	537	1	18802	3	N	141					181
						155	9									
09	DLQ G-10	15041	-0-	15041	34535	414	1	14520	3	N	97	186	1			92
						107	9									

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

04	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	408	1	11443	3	N	117					200
						129	9									
05	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	354	1	10141	3	N	11	171	1			40
						12	9									
06	11231 X	11231	-0-	-0-	-0-	346	1	10644	3	N	219					259
						241	9									
07	12369 X	11969	-0-	-400	-0-	353	1	11496	3	N	109	182	1			186
						120	9									
08	DLQ G-10	10277	-0-	10277	10277	283	1	9898	3	N	87	180	1			93
						96	9									
09	DLQ G-10	12767	-0-	12767	23044	350	1	12265	3	N	138					231
						152	9									

BUCHEL (EDWARDS) //CONT.// 12865 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FT. WORTH NATIONAL BANK #3 HMTF WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	170	1	4771	3	N	49	174	1			36
							54	9									
05	5022	X	3918	-0-	-1104	-0-	132	1	3780	3	N	5					41
							6	9									
06	4830	X	3630	-0-	-1200	-0-	112	1	3457	3	N	55					96
							61	9									
07	5177	X	3995	-0-	-1182	-0-	118	1	3840	3	N	34					130
							37	9									
08	5177	X	4206	-0-	-971	-0-	116	1	4055	3	N	32					162
							35	9									
09	5010	X	3744	-0-	-1266	-0-	104	1	3627	3	N	12					174
							13	9									

SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148430 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13692 - 13858

04	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	3	N	101					213
							111	9									
05	2356	N	1224	-0-	-1132	-0-	41	1	1169	3	N	13	182	1			44
							14	9									
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	54	1	1649	3	N	73					117
							80	9									
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	52	1	1691	3	N	33					150
							36	9									
08	DLQ G-10		2707	-0-	2707	2707	73	1	2560	3	N	67					217
							74	9									
09	DLQ G-10		2039	-0-	2039	4746	55	1	1912	3	N	65	177	1			105
							72	9									

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUSH, D.M. WELL #: 1 RRCID -> 256844 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10120 - 10211

04	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2370	2	37	9	N	34					76
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2035	2	31	9	N	28					104
06	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2051	2	32	9	N	29					133
07	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1871	2	34	9	N	31					164
08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1890	2	33	9	N	30					194
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1705	2	32	9	N	29	177	1			46

XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSKY, E.F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126390 COMPL. DATE 12/30/1987 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10010 - 10140

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000) //CONT.// 13276 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193444 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10032 - 10150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11433 08/21/2017

BULLOCK'S CHURCH, S. (12500) 13276 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
XOG OPERATING LLC 945921
HRABOVSK, E.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 177899 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12610 - 12623

*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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11677 03/01/2017

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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BURNELL (BRINKOETER) 13648 066 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 1Q RRCID -> 139304 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 2118 - 2124

04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-			-0-
08	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (REKLAW) 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 2 RRCID -> 001029 COMPL. DATE 03/21/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6439 - 6445

04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	-0-	14	1					27
05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	51	1	816	3	Y	-0-	10	1					17
06	842 N	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-	8	1					9
07	868 N	722	-0-	-146	-0-	51	1	671	3	Y	-0-							9
08	868 N	753	-0-	-115	-0-	50	1	703	3	Y	-0-							9
09	840 N	796	-0-	-44	-0-	67	1	729	3	Y	-0-							9

B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN WELL #: 8 RRCID -> 022796 COMPL. DATE 05/09/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6575 - 6581

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNELL (REKLAW) //CONT.// 13648 396 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B.U.-BOYCE WELL #: W 1 RRCID -> 177896 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 11463 PERF. 6494 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	37	23	1			43
							41	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	757	3	N	31	28	1			46
							34	9									
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	18	30	1			34
							20	9									
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	N	-0-					34
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	3	N	-0-					34
*09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	623	3	N	3					37
							3	9									

B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN WELL #: 1 RRCID -> 258528 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6486 - 6588

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

BURNELL (SLICK) 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER, W. H. WELL #: Q 2 C RRCID -> 049051 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6666 - 6672

04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LULING-BOYCE WELL #: A 25 RRCID -> 037402 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6611 - 6651

04	8350	X	6767	-0-	-1583	-0-	419	1	6269	3	Y	72	44	1			82
							79	9									
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	439	1	7089	3	Y	63	55	1			90
							69	9									
06	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	385	1	5658	3	Y	34	58	1			66
							37	9									
07	7006	X	5598	-0-	-1408	-0-	392	1	5206	3	Y	-0-					66
08	7595	X	5794	-0-	-1801	-0-	388	1	5406	3	Y	-0-					66
09	7350	X	4451	-0-	-2899	-0-	373	1	4071	3	Y	6					72
							7	9									

B. U. MAGNOLIA-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 039706 COMPL. DATE 07/13/1966 TOTAL DEPTH 7017 PERF. N/A

04	1500	X	877	-0-	-623	-0-	55	1	822	3	Y	-0-	2	1			1
05	1581	X	315	-0-	-1266	-0-	18	1	296	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1530	X	1117	-0-	-413	-0-	71	1	1045	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1581	X	1337	-0-	-244	-0-	94	1	1243	3	Y	-0-					1
08	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	107	1	1485	3	Y	-0-					1
*09	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	130	1	1425	3	Y	-0-					1

BURNELL (SLICK) //CONT.// 13648 528 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
B. U. LULING-BOYCE WELL #: A 24 RRCID -> 044495 COMPL. DATE 07/13/1968 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
04	9540	X	8424	-0-	-1116	-0-	523	1	7822	3	Y	72	48	1			90
							79	9									
05	9858	X	8778	-0-	-1080	-0-	508	1	8202	3	Y	62	57	1			95
							68	9									
06	8970	X	8318	-0-	-652	-0-	528	1	7753	3	Y	34	60	1			69
							37	9									
07	9269	X	7494	-0-	-1775	-0-	525	1	6969	3	Y	-0-					69
08	8773	X	7248	-0-	-1525	-0-	485	1	6763	3	Y	-0-					69
09	8490	X	8212	-0-	-278	-0-	688	1	7517	3	Y	6					75
							7	9									

B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN WELL #: 9 RRCID -> 046170 COMPL. DATE 01/23/1969 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

B. U.-STANOLIND-LYONS WELL #: 6 RRCID -> 062616 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1			3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	Y	-0-					1
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					1

B.U. PAN AMERICAN - RUHMAN WELL #: B3 RRCID -> 151430 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6619 - 6634

04	360	N	317	-0-	-43	-0-	20	1	297	3	N	-0-	10	1			17
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	1	7	1			11
							1	9									
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-	5	1			6
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	19	1	246	3	N	-0-					6
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	-0-					6
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					6

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
STEED, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 223076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
B. U.-AMOCO-SPIELHAGEN WELL #: 12 RRCID -> 074279 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

04	660	N	569	-0-	-91	-0-	36	1	533	3	Y	-0-					1
05	620	N	448	-0-	-172	-0-	26	1	422	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	570	N	253	-0-	-317	-0-	16	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	294	-0-	-295	-0-	21	1	273	3	Y	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	31	1	344	3	Y	-0-					-0-

BURNELL (SLICK, UPPER) //CONT.// 13648 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-	8	1			16
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-	6	1			10
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-	5	1			5
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	-0-					5
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	22	1	305	3	N	-0-					5
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	N	-0-					5

BURNELL (WILCOX 7800) 13648 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
SPIELHAGEN, B. U. WELL #: 14 RRCID -> 186468 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7602 - 7607

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) 13652 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
BRINKOETER WELL #: 10 RRCID -> 129956 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 1173 PERF. 1119 - 1122

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. A. WINN (HOCKLEY 4300) 14183 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
NEW, R. WELL #: 1 RRCID -> 241718 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4233 - 4236

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	2	N	-0-					149
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	33	1	346	2	N	-0-					149
06	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	178	1	2091	2	N	-0-					149
07	4240	R	4240	-0-	-0-	-0-	299	1	3861	2	N	73					222
							80	9									
08	2434	R	2434	-0-	-0-	-0-	177	1	2203	2	N	49	157	1			114
							54	9									
*09	3159	R	3159	-0-	-0-	-0-	236	1	2854	2	N	63					177
							69	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

04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	N	1					41
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	2	1	9	N	1					42
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	2	1	9	N	1					43
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	103	2	6	9	N	5					48
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1					49
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (PETTUS) 14433 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 C RRCID -> 219274 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4438 - 4445

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					18
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					18
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					18
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					39
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					39
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					39
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					39
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					39
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

PETTUS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 220096 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4293 - 4300

04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	93	2	20	9	Y	18	80	1			11
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	241	2	20	9	Y	18					29
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	85	2	20	9	Y	18					47
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	91	2	66	9	Y	60	95	1			12
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	85	2	185	9	Y	168	169	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CABEZA CREEK (REKLAW) 14433 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 52 RRCID -> 190450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7322 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	220	2	21	9	Y	19	41	1			48
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	225	2	21	9	Y	19	41	1			26
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	71	2	29	9	Y	26	41	1			11
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	90	2	55	9	Y	50					61
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	82	2	55	9	Y	50	100	1			11
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

PETTUS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 190661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7358 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	204	2	2	9	Y	2					93
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	80	1			15
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	2	2	9	Y	2					17
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	121	2	2	9	Y	2					19
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					20
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK (YEGUA) 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ELS WELL #: 1 T RRCID -> 219277 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4669 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					136
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

CABEZA CREEK (YEGUA) //CONT.// 14433 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
PETTUS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 076496 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 4584 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					71
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	225	2	26	9	N	24	71	1			24
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	50	2	68	9	N	62	83	1			3
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	65	2	97	9	N	88	80	1			11
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	52	2	33	9	N	30					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

PETTUS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 077405 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 4387 - 4396

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					15
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					15
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					15
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

PETTUS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 187979 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 4625 - 4634

04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					18
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					18
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					18
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					109
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					142
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	133	1			17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					35

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 125079 COMPL. DATE 07/31/1987 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5289 - 5293

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABEZA CREEK, S. (COOK MT S) //CONT.// 14438 165 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. //CONT.// 604295
CHAPMAN WELL #: 6 RRCID -> 135869 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5240 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300) 14438 440 ASSOCIATED 49B CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
BEV-ZAN WELL #: 1 RRCID -> 207246 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8560 - 8572

04	3 #	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			50
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			89

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
REED, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 061265 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 8406 PERF. N/A

04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	162	1	1775	2	N	-0-			61
05	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	167	1	1672	2	N	-0-			61
06	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	162	1	2020	2	N	-0-			61
07	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	167	1	1907	2	N	-0-			61
08	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	124	1	1888	2	N	-0-			61
*09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	162	1	1920	2	N	-0-			61

CABEZA CREEK, S. (RECKLAW 7700) //CONT.// 14438 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MOSBACHER ENERGY COMPANY //CONT.// 589984
BEV-ZAN WELL #: 2 RRCID -> 229791 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7694 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	275	1	1622	2	N	17					130
							19	9									
05	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	275	1	1817	2	N	18					148
							20	9									
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	316	1	2455	2	N	18					166
							20	9									
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	275	1	2287	2	N	17					183
							19	9									
08	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	253	1	1768	2	N	13					196
							14	9									
*09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	275	1	2083	2	N	18					214
							20	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		72
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		72
09	14B2 EXT	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323	N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		323	N	-0-		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		323	N	NO RPT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	503	1	2786	2	N	122					294
							134	9									
05	3906	X	2850	-0-	-1056	-0-	389	1	2364	2	N	88	183	1			199
							97	9									
06	3780	X	3669	-0-	-111	-0-	551	1	2982	2	N	124	186	1			137
							136	9									
07	3906	X	3546	-0-	-360	-0-	481	1	2942	2	N	112					249
							123	9									
08	3596	X	2730	-0-	-866	-0-	362	1	2300	2	N	62	187	1			124
							68	9									
09	3660	X	3467	-0-	-193	-0-	432	1	2905	2	N	118					242
							130	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 L RRCID -> 202627 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10118 - 10158

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			174
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			174
09	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 NO. 2 WELL #: RRCID -> 242784 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7149 - 7159

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2013

BROOKS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 251222 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 7157 - 7182

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			120
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18691			N	-0-			16
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-18585			N	-0-			53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2016

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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-25208			N	-0-			16
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
EBERSTADT WELL #: 1 RRCID -> 255700 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753

04	1050 N	1049	-0-	-1	-0-	465	1	562	2	N	20					124
						22	9									
05	1209 N	919	-0-	-290	-0-	137	1	770	2	N	11					135
						12	9									
06	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	425	1	626	2	N	4					139
						4	9									
07	1085 N	808	-0-	-277	-0-	149	1	645	2	N	13					152
						14	9									
08	930 N	819	-0-	-111	-0-	388	1	425	2	N	5					157
						6	9									
09	1050 N	752	-0-	-298	-0-	224	1	519	2	N	8	1	8			164
						9	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 193060 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788

04	2359 N	1987	-0-	-372	-0-	94	1	1893	2	Y	-0-	9	1			-0-
05	2170 N	1881	-0-	-289	-0-	106	1	1769	2	Y	5					5
						6	9									
06	2040 N	1604	-0-	-436	-0-	114	1	1489	2	Y	1	5	1			1
						1	9									
07	2046 N	1999	-0-	-47	-0-	136	1	1862	2	Y	1					2
						1	9									
08	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	135	1	1940	2	Y	4					6
						4	9									
*09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	125	1	1834	2	Y	-0-	6	1			-0-

SCHRADE-DAHL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 195635 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850

04	4260 X	4153	-0-	-107	-0-	192	1	3856	2	Y	95	173	1			102
						105	9									
05	4650 X	3849	-0-	-801	-0-	214	1	3554	2	Y	74					176
						81	9									
06	4560 X	2963	-0-	-1597	-0-	206	1	2691	2	Y	60	174	1			62
						66	9									
07	4712 X	3102	-0-	-1610	-0-	207	1	2820	2	Y	68					130
						75	9									
08	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	197	1	2815	2	Y	61					191
						67	9									
09	3930 X	3326	-0-	-604	-0-	207	1	3055	2	Y	58	171	1			78
						64	9									

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770) //CONT.// 14583 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAESAR, SOUTH (WILCOX 10450) 14583 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SCHRADE-DAHL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 189912 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-
09	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

04	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	330 N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-

CAESAR, SOUTH (5650) 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. 022499
EBERSTADT WELL #: 2 RRCID -> 200528 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5452 - 5458

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

EBERSTADT WELL #: RRCID -> 208133 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5498 - 5504

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013

CAESAR, SOUTH (5650) //CONT.// 14583 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ANDERSON OIL LTD. //CONT.// 022499
PUCKETT WELL #: 1 RRCID -> 223476 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5468 - 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
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			142

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018 - P/A 01/11/18

EBERSTADT WELL #: 10 RRCID -> 239795 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5529 - 5534

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	56	1	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

04	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	2		N	-0-			42
05	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-			42
06	600 N	400	-0-	-200	-0-	400	2		N	-0-			42
07	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			42
08	589 N	588	-0-	-1	-0-	588	2		N	-0-			42
*09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2		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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

ASHLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190807 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 5650 - 5654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			84

CAESAR, SOUTH (9600) 14583 979 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GRISSOM WELL #: 1 RRCID -> 193795 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9606 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3270	X	3052	-0-	-218	-0-	315	1	2500	2	N	215	179	1			196
							237	9									
05	3255	X	2511	-0-	-744	-0-	305	1	2017	2	N	172	177	1			191
							189	9									
06	3150	X	2852	-0-	-298	-0-	315	1	2332	2	N	186	176	1			201
							205	9									
07	3162	X	2704	-0-	-458	-0-	326	1	2227	2	N	137	175	1			163
							151	9									
08	3162	X	2563	-0-	-599	-0-	305	1	2072	2	N	169	178	1			154
							186	9									
09	3060	X	2388	-0-	-672	-0-	315	1	1871	2	N	184	177	1			161
							202	9									

HILL - ROSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198739 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9472 - 9524

04	11250	X	8479	-0-	-2771	-0-	673	1	7684	2	Y	111	189	1			174
							122	9									
05	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	750	1	9416	2	Y	183	188	1			169
							201	9									
06	12737	X	12737	-0-	-0-	-0-	711	1	11799	2	Y	206	186	1			189
							227	9									
07	10323	X	9733	-0-	-590	-0-	678	1	8894	2	Y	146	183	1			152
							161	9									
08	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	678	1	9571	2	Y	174	187	1			139
							191	9									
09	10650	X	9324	-0-	-1326	-0-	677	1	8491	2	Y	142	187	1			94
							156	9									

HILL-ROSE GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 219744 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9462 - 9504

04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	2	Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
09	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

04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	4			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (8450) 15167 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
PAVLISKA WELL #: 1 RRCID -> 126368 COMPL. DATE 01/13/1988 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8438 - 8445

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL CREEK (9300) 15167 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MASCOT OIL COMPANY 531355
KAHANEK, WM. D., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138353 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9268 - 9456

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

BELICEK WELL #: 1 RRCID -> 213441 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 9588 - 9660

04	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17593	2	362	9	N	329	502	1			193
05	19778 X	12148	-0-	-7630	-0-	11893	2	255	9	N	232	183	1			242
06	19140 X	16227	-0-	-2913	-0-	15799	2	428	9	N	389	371	1			260
07	19778 X	15028	-0-	-4750	-0-	14679	2	349	9	N	317	371	1			206
08	19282 X	14606	-0-	-4676	-0-	14320	2	286	9	N	260	350	1			116
09	17970 X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					116

BELICEK WELL #: 3 RRCID -> 237634 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9592 - 9678

04	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-	30230	2	866	9	N	787	737	1			569
05	29388 X	19994	-0-	-9394	-0-	19289	2	705	9	N	641	759	1			451
06	35792 X	35792	-0-	-0-	-0-	34772	2	1020	9	N	927	737	1			641
07	38397 X	38397	-0-	-0-	-0-	37311	2	1086	9	N	987	1380	1			248
08	38163 X	38163	-0-	-0-	-0-	37076	2	1087	9	N	988	1004	1			232
09	35790 X	NO RPT	-0-	-35790	-0-					N	NO RPT					232

RENGER WELL #: 1 RRCID -> 245446 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9444 - 9566

04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					55
05	496 N	419	-0-	-77	-0-	419	2			N	-0-					55
06	930 N	616	-0-	-314	-0-	616	2			N	-0-					55
07	992 N	772	-0-	-220	-0-	772	2			N	-0-					55
08	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					55
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					55

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
04	27005 X	27005	-0-	-0-	-0-	150	1	26497	2	N	325	376	1			156
						358	9									
05	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	150	1	6852	2	N	159	197	1			118
						175	9									
06	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	300	1	11837	2	N	278	196	1			200
						306	9									
07	14811 X	14811	-0-	-0-	-0-	300	1	14177	2	N	304	396	1			108
						334	9									
08	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	300	1	11898	2	N	244	202	1			150
						268	9									
*09	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	300	1	13635	2	N	306	392	2			64
						337	9									

TECHNIK WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120

04	27300 X	13313	-0-	-13987	-0-	300	1	12023	2	N	900	910	1			200
						990	9									
05	28210 X	12824	-0-	-15386	-0-	300	1	12111	2	N	375	394	1			181
						413	9									
06	28470 X	26801	-0-	-1669	-0-	150	1	25831	2	N	745	787	1			139
						820	9									
07	29419 X	29018	-0-	-401	-0-	150	1	28017	2	N	774	787	1			126
						851	9									
08	29419 X	26070	-0-	-3349	-0-	150	1	25218	2	N	638	598	1			166
						702	9									
*09	23460 X	23460	-0-	-0-	-0-	150	1	22592	2	N	653	599	1			220
						718	9									

LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670
BTK WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700

04	105900 X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-					346
05	109430 X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-					346
06	105900 X	-0-	-0-	-105900	-0-					N	-0-					346
07	109430 X	-0-	-0-	-109430	-0-					N	-0-	346	1			-0-
08	109430 X	311	-0-	-109119	-0-	299	2	12	9	N	11					11
09	105900 X	79368	-0-	-26532	-0-	76673	2	2695	9	N	2450	2195	1			266

MASCOT OIL COMPANY 531355
SARI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 278994 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9741 - 9892

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	507 N	507	-0-	-0-	-0-	490	2	17	9	N	15	115	1			18
05	1860 N	585	-0-	-1275	-0-	568	2	17	9	N	15					33
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					33
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					33
08	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					33
09	720 N	709	-0-	-11	-0-	700	2	9	9	N	8					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KNIGHT RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226046 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250

04	6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-					79
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					79
06	5910 X	123	-0-	-5787	-0-	123	2			N	-0-					79
*07	5859 X	35	-0-	-5824	-0-	35	2			N	-0-					79
08	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					79
09	120 X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					79

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
KNIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 229624 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 230267 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

KNIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 240762 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242

04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					34
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					34
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

KNIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 244756 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					31
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					31
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1012	2	166	9	Y	151	151	2			31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
09	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					31

KNIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 246677 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) //CONT.// 15534 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TRULL, R.B. WELL #: 3 RRCID -> 073374 COMPL. DATE 08/24/1977 TOTAL DEPTH 2217 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2500) 15731 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FINGER OIL & GAS, INC. 268505
DRUSHEL WELL #: 1 RRCID -> 265227 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2206 - 2210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARMICHAEL (2720) 15731 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 214391 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2716 - 2719

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) //CONT.// 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
PACE OIL AND GAS COMPANY 631730
FRIAR-THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					112

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2018 - PLUGGED 08/02/18

CAUSEY (WILCOX 8700) 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG WELL #: 2 RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910

04	540	N	257	-0-	-283	B	-47371	15 24	1 9	218	3	N	22	33	1		62
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-47371					N	-0-	23	1		39
06	540	N	-0-	-0-	-540	B	-47371					N	-0-	18	1		21
07	279	N	-0-	-0-	-279	B	-47371					N	-0-				21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47371					N	-0-				21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-47371					N	-0-				21

CAUSEY (11,100) 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MANSKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11164 - 11194

04	3000	N	2441	-0-	-559		2436	2432	2	9	9	Y	8				180
05	3100	N	2540	-0-	-560		1876	2522	2	18	9	Y	16	174	1		22
06	3000	N	2448	-0-	-552		1324	2390	2	58	9	Y	53				75
07	3100	N	2463	-0-	-637		687	2384	2	79	9	Y	72				147
08	3100	N	2542	-0-	-558		129	2520	2	22	9	Y	20				167
*09	2676	N	2547	-0-	-129		-0-	2511	2	36	9	Y	33				200

VISION OIL AND GAS LLC 886198
CLAY, NONA WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10528 - 10603

04	3246	X	3246	-0-	-0-		-0-	3239	2	7	9	N	6	89	1		31
05	4185	X	3741	-0-	-444		-0-	3660	2	81	9	N	74				105
06	4050	X	1743	-0-	-2307		-0-	1743	2			N	-0-				105
07	4185	X	4041	-0-	-144		-0-	4011	2	30	9	N	27	91	1		41
08	3751	X	2945	-0-	-806		-0-	2942	2	3	9	N	3				44
09	3630	X	485	-0-	-3145		-0-	485	2			N	-0-				44

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 10947

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				21
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				21
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				21
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				21
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				21
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					N	19				40

HELM-ARBURN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245473 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11058 - 11080

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

CEDAR BRUSH (WILCOX) 16543 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 U RRCID -> 132573 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	384			Y	NO RPT			-0-

CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX) 16543 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
SIEVERS WELL #: 1 L RRCID -> 132550 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

CHAPA, EAST (11084) 16970 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
EL PASO NATURAL GAS WELL #: 2 RRCID -> 084294 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 13567 PERF.11084 - 11225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

EL PASO NATURAL GAS WELL #: 11 RRCID -> 174997 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10090 - 10095

04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BURLINGTON FEE 301 WELL #: 1 RRCID -> 252185 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11414 - 11426

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338 N	338	-0-	-0-	-0-	171	1	167	2	N	-0-					86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	171	1	319	2	N	1					87
						1	9									
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	1					88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	480 N	98	-0-	-382	-0-	98	2			N	-0-					88

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
09	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

04	1950 #	1694	-0-	-256	-0-	247	1	1370	2	N	70					212
						77	9									
05	2542 #	1704	-0-	-838	-0-	236	1	1435	2	N	30					242
						33	9									
06	2460 #	1283	-0-	-1177	-0-	199	1	1080	2	N	4	180	1			66
						4	9									
07	2542 #	1928	-0-	-614	-0-	269	1	1645	2	N	13					79
						14	9									
08	2232 #	660	-0-	-1572	-0-	88	1	561	2	N	10					89
						11	9									
*09	2489 R	2489	-0-	-0-	-0-	318	1	2134	2	N	34					123
						37	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCHULTZE WELL #: 1 U RRCID -> 213663 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 9428 - 9440

04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	171	1	167	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	491 N	491	-0-	-0-	-0-	171	1	319	2	N	1					1
						1	9									
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	1					2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	240 N	53	-0-	-187	-0-	53	2			N	-0-					2

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

04	630 N	471	-0-	-159	-0-	471	2			N	-0-					679
05	651 N	479	-0-	-172	-0-	479	2			N	-0-					679
06	630 N	460	-0-	-170	-0-	460	2			N	-0-					679
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-					679
08	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					679
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					177
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	214	2	18	9	N	16					193
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	174	2	35	9	N	32					225
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	245	2	47	9	N	43					268
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	167	2	54	9	N	49	180	1			137
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					137

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

04	8100	X	8043	-0-	-57	-0-	166	1	7814	2	N	57	184	1			145
							63	9									
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	282	1	8158	2	N	60					205
							66	9									
06	8100	X	7569	-0-	-531	-0-	118	1	7372	2	N	72	184	1			93
							79	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	283	1	8083	2	N	66					159
							73	9									
08	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	318	1	8177	2	N	51					210
							56	9									
*09	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	119	1	8795	2	N	51					261
							56	9									

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

04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	88	1	2168	2	N	50					175
							55	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	28	1	1816	2	N	62					237
							68	9									
06	1950	N	1819	-0-	-131	-0-	82	1	1679	2	N	53	183	1			107
							58	9									
07	2170	N	1894	-0-	-276	-0-	61	1	1743	2	N	82					189
							90	9									
08	1922	N	1897	-0-	-25	-0-	88	1	1739	2	N	64	178	1			75
							70	9									
*09	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	78	1	2032	2	N	74					149
							81	9									

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 225242 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10958 - 12165

04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-	178	1			7
05	279	N	47	-0-	-232	-0-	46	3	1	9	N	1					8
06	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					8
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	87	3	2	9	N	2					10
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	N	1					11
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					11

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
YBANEZ WELL #: 1 RRCID -> 107031 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 12658 PERF.10530 - 10615

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2019 - P/A 04/26/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	2261	-0-	-1369	-0-	2052	2	209	9	N	190	188	1			245
05	3751	X	3145	-0-	-606	-0-	3024	2	121	9	N	110					355
06	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2769	2	118	9	N	107	185	1			277
07	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2562	2	31	9	N	28					305
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3130	2	135	9	N	123	183	1			245
*09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3205	2	120	9	N	109					354

BASES LOADED WELL #: 1 RRCID -> 182578 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 8500 - 9400

04	960	N	559	-0-	-401	-0-	529	2	30	9	N	27					138
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	994	2	44	9	N	40	138	1			40
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	822	2	55	9	N	50					90
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	811	2	47	9	N	43					133
08	1023	N	991	-0-	-32	-0-	969	2	22	9	N	20					153
09	870	N	822	-0-	-48	-0-	769	2	53	9	N	48	140	1			61

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

04	7800	X	6389	-0-	-1411	-0-	6347	2	42	9	N	38					98
05	8060	X	7566	-0-	-494	-0-	7483	2	83	9	N	75					173
06	6210	X	6060	-0-	-150	-0-	6049	2	11	9	N	10					183
07	6603	X	4320	-0-	-2283	-0-	4288	2	32	9	N	29	166	1			46
08	7564	X	7264	-0-	-300	-0-	7207	2	57	9	N	52					98
09	7320	X	3946	-0-	-3374	-0-	3923	2	23	9	N	21					119

POETTER WELL #: 1 RRCID -> 247291 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10757 - 11009

04	3180	X	707	-0-	-2473	-0-	160	1	547	2	N	-0-					60
05	3286	X	464	-0-	-2822	-0-	140	1	313	2	N	10					70
							11	9									
06	3180	X	1053	-0-	-2127	-0-	360	1	693	2	N	-0-					70
07	3286	X	1316	-0-	-1970	-0-	480	1	836	2	N	-0-					70
08	3131	X	2137	-0-	-994	-0-	480	1	1657	2	N	-0-					70
*09	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	360	1	1078	2	N	-0-					70

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220059 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12433 PERF.12162 - 12300

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 12242 PERF.10484 - 10496

04	39144	X	39144	-0-	-0-	-0-	38381	3	763	9	N	694	539	1			258
05	38815	X	38815	-0-	-0-	-0-	38092	3	723	9	N	657	717	1			198
06	35600	X	35600	-0-	-0-	-0-	34928	3	672	9	N	611	718	1			91
07	35226	X	35226	-0-	-0-	-0-	34577	3	649	9	N	590	534	1			147
08	33624	X	33624	-0-	-0-	-0-	33006	3	618	9	N	562	533	1			176
*09	32231	X	32231	-0-	-0-	-0-	31666	3	565	9	N	514	530	1			160

CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10800) 18063 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CLARK GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 223305 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 11288 PERF.10748 - 11150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18683 X	18683	-0-	-0-	-0-	18440	3	243	9	N	221	182	1			172
05	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	13796	3	144	9	N	131	247	1			56
06	17580 X	17580	-0-	-0-	-0-	17422	3	158	9	N	144	172	1			28
07	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	10771	3	69	9	N	63	52	1			39
08	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7248	3	63	9	N	57					96
*09	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5074	3	35	9	N	32	72	1			56

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			43
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			13

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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CRAVENS, LLC FEE WELL #: 3 RRCID -> 098059 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	20729 X	20729	-0-	-0- B	-0-	20583	2	146	9	N	133	190	1			349
05	9521 X	9521	-0-	-0- B	-0-	9402	2	119	9	N	108	180	1			277
06	11238 X	11238	-0-	-0- B	-0-	11049	2	189	9	N	172	182	1			267
07	20069 X	20069	-0-	-0- B	-0-	19610	2	459	9	N	417	352	1			332
*08	21304 X	21304	-0-	-0- B	-0-	20800	2	504	9	N	458	543	1			247
09	2850 X	NO RPT	-0-	-2850 B	-0-					N	NO RPT					247

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	4200 X	3615	-0-	-585	-0-	560	1	2986	2	N	63	197	1			141
						69	9									
05	4340 X	1396	-0-	-2944	-0-	220	1	1146	2	N	27					168
						30	9									
06	4200 X	3131	-0-	-1069	-0-	400	1	2680	2	N	46					214
						51	9									
07	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	620	1	3695	2	N	71					285
						78	9									
08	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	600	1	3210	2	N	62	186	1			161
						68	9									
*09	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	600	1	3137	2	N	69					230
						76	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	3750 X	3549	-0-	-201	-0-	3535	2	14	9	N	13	174	1		55
05	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3504	2	13	9	N	12				67
06	3750 X	3512	-0-	-238	-0-	3499	2	13	9	N	12				79
07	3875 X	3590	-0-	-285	-0-	3578	2	12	9	N	11				90
08	3658 X	3460	-0-	-198	-0-	3448	2	12	9	N	11				101
09	3540 X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT				101

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	6810 X	5860	-0-	-950	-0-	5722	2	138	9	Y	125	139	1		222
05	7037 X	5880	-0-	-1157	-0-	5752	2	128	9	Y	116	174	1		164
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	6993	2	123	9	Y	112	179	1		97
*07	8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	8638	2	189	9	Y	172	170	1		99
08	DLQ G-10	8419	-0-	8419	8419	8268	2	151	9	Y	137	164	1		72
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8419					Y	NO RPT				72

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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					8

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9	18	1			-0-
05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	302	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
*07	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	DLQ G-10	309	-0-	309	309	303	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	309					Y	NO RPT					-0-

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1687	2	13	9	N	12					88
05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1972	2	17	9	N	15					103
06	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					116
*07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2175	2	15	9	N	14					130
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2069	2	15	9	N	14					144
09	1950 N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					144

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
HERRING RANCH -A- WELL #: RRCID -> 120218 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5058 - 5066

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	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

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	32	1	1	9	N	1					40
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					40
*07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	1	1	9	N	1					41
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1					42
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2008

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1492	2	7	9	N	6					66
05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693	2	6	9	N	5					71
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1567	2	2	9	N	2					73
*07	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1779	2	4	9	N	4					77
*08	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1694	2	8	9	N	7					84
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					144
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	Y	3	6	1			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	137	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	154	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	DLQ G-10	154	-0-	154	154	151	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-

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
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	512	2	12	9	Y	11	23	1			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	454	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	409	2	8	9	Y	7	7	1			-0-
*07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	463	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	DLQ G-10		463	-0-	463	463	454	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	463					Y	NO RPT					-0-

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

04	2550	X	2292	-0-	-258	-0-	2285	2	7	9	N	6					196
05	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2539	2	7	9	N	6					202
06	2280	X	2228	-0-	-52	-0-	2220	2	8	9	N	7					209
*07	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2569	2	8	9	N	7					216
*08	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2525	2	11	9	N	10	175	1			51
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					51

BLOCK 75 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 263461 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7287 - 7321

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/1994

HERRING RANCH BLOCK 55 WELL #: RRCID -> 135709 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7338 - 7376

04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153
09	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

04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			13
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	N	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (1700) 19065 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC. 022548
SANGER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 104027 COMPL. DATE 01/25/1983 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 1702 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	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
04	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PETRA OLEUM CORP. 659826
TERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 177191 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 1364 - 1366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	2		N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLETTO CREEK (2300) //CONT.// 19557 290 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
PRIBYL WELL #: 12 RRCID -> 257736 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220 X	1632	-0-	-588	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
05	2201 X	1979	-0-	-222	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
06	2130 X	1893	-0-	-237	-0-	1893	2		N	-0-			-0-
07	2170 X	1802	-0-	-368	-0-	1802	2		N	-0-			-0-
08	2170 X	1550	-0-	-620	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
09	1920 X	1413	-0-	-507	-0-	1413	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-			-0-
05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
07	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2		N	-0-			-0-
*09	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COLETTO CREEK (4550) //CONT.// 19557 752 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PETRA OLEUM CORP. //CONT.// 659826
TERRELL, ETTA E WELL #: 16 RRCID -> 221969 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
JOSHUA WELL #: 1 RRCID -> 280153 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	7440 #	4714	-0-	-2726	-0-	4706	2	8	9	N	7	47
05	7688 #	5729	-0-	-1959	-0-	5721	2	8	9	N	7	54
06	5483 R	5483	-0-	-0-	-0-	5469	2	14	9	N	13	67
07	4867 #	4588	-0-	-279	-0-	4584	2	4	9	N	4	71
08	5735 #	4080	-0-	-1655	-0-	4076	2	4	9	N	4	75
*09	6413 R	6413	-0-	-0-	-0-	6401	2	12	9	N	11	86

COLETTOVILLE, E (VICKSBURG 4330) 19575 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CML EXPLORATION, LLC 120648
WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 279006 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 4278 - 4294

04	7560 X	3574	-0-	-3986	-0-	3574	2			N	-0-	-0-
05	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-	-0-
06	7560 X	1339	-0-	-6221	-0-	1339	2			N	-0-	-0-
07	4557 X	704	-0-	-3853	-0-	704	2			N	-0-	-0-
08	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-	-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-	-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	1140 N	971	-0-	-169	-0-	971	2			N	-0-					-0-
05	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	1110 N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
09	1020 N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100) 19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
G.B.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407

04	1140 N	921	-0-	-219	-0-	921	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*08	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	1111			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
*07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2	N	-0-			-0-
*09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EXPRESS OIL CO. 257068
GORDON WELL #: 3 RRCID -> 230148 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (2800) 19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MIZE, R. N. WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC 468971
REEVES, C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-275			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4000) 19744 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 RRCID -> 200761 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4012 - 4015

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4040) 19744 670 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 240567 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 4973 PERF. 4021 - 4026

04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			-0-
05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2	N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
*08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1	N	-0-			-0-
*09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	N	-0-			-0-

BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 14 RRCID -> 220607 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4007 - 4009

04	14B2 EXT	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLOGNE (4050) 19744 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMPAK OIL COMPANY 020463
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 192835 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4082 - 4085

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLOGNE (4100) 19744 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BIG LAKE CORPORATION 069458
SALINAS, J. WELL #: 10 T RRCID -> 200767 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4103 - 4106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
*09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-

SCHMELTZER-JOHN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 202557 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4295 - 4299

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4110 #	2831	-0-	-1279	-0-	2701	2	130	9	N	118	171	1			217
05	3658 #	2083	-0-	-1575	-0-	1987	2	96	9	N	87					304
06	3540 #	1929	-0-	-1611	-0-	1929	2			N	-0-					304
07	3038 #	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					304
08	2914 #	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-	104	1			200
09	2820 #	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					200

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573					N	NO RPT					-0-

COLOGNE (4950) 19744 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
STRATA OPERATING, INC. 825445
WILLIAMS-BUCHHOLZ WELL #: 1 RRCID -> 284236 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 5020 - 5026

04	3381 R	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					20
05	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					20
06	2491 R	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					20
07	3503 #	2491	-0-	-1012	-0-	2491	2			N	-0-					20
08	3503 #	1807	-0-	-1696	-0-	1807	2			N	-0-	19	1			1
09	3390 #	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					1

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127
09	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

06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	113	113	1			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-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

04	1710	N	1663	-0-	-47	-0-	196	1	1460	2	N	6				143
							7	9								
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	210	1	1691	2	N	16				159
							18	9								
06	1770	N	1641	-0-	-129	-0-	203	1	1427	2	N	10				169
							11	9								
07	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	210	1	1453	2	N	16				185
							18	9								
08	1922	N	1182	-0-	-740	-0-	140	1	1034	2	N	7				192
							8	9								
09	1650	N	1394	-0-	-256	-0-	175	1	1213	2	N	5				197
							6	9								

ABRAMEIT WELL #: 2 RRCID -> 181326 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10665 - 10680

04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	180	1	1296	2	N	18				185
							20	9								
05	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	186	1	1340	2	N	20				205
							22	9								
06	1500	N	1413	-0-	-87	-0-	180	1	1222	2	N	10				215
							11	9								
07	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	186	1	1232	2	N	15				230
							17	9								
08	1550	N	1145	-0-	-405	-0-	144	1	989	2	N	11	186	1		55
							12	9								
09	1410	N	1243	-0-	-167	-0-	174	1	1050	2	N	17				72
							19	9								

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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COOK (9730) 20289 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
WHITE WELL #: RRCID -> 137095 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 9796 - 9798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			247
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			247
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

COQUAT (MEIDER A, DEEP) //CONT.// 20539 258 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MEIDER SU WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410 X	3625	-0-	-785	-0-	3606	2	19	9	N	17					254
05	4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	4925	2	19	9	N	17					271
06	4620 X	4585	-0-	-35	-0-	4552	2	33	9	N	30					301
07	4774 X	4215	-0-	-559	-0-	4195	2	20	9	N	18					319
08	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5158	2	2	9	N	2	164	1			157
09	4620 X	4244	-0-	-376	-0-	4244	2			N	-0-	9	1			148

MEIDER GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (SLICK UPPER) 20539 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
MORGAN, ADOLPH G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044273 COMPL. DATE 05/18/1968 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2019 - PLUGGED 07/31/19

MORGAN, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 066727 COMPL. DATE 05/06/1967 TOTAL DEPTH 2560 PERF. 2340 - 2475

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2019 - 07/23/19

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COQUAT (10500) //CONT.// 20539 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

MEIDER WELL #: 3 RRCID -> 117175 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 13072 PERF.10484 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219215 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10682 - 10690

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 3 RRCID -> 236813 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 12834 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DUNN WELL #: 1ST RRCID -> 247652 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12598 PERF.10389 - 10432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					22
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					22
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					22
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					22
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	55	2	32	9	N	29					51
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	45	2	72	9	N	65	109	1			7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422 N	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	N	7					113
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7					120
06	600 N	542	-0-	-58	-0-	542	2			N	-0-					120
07	434 N	424	-0-	-10	-0-	410	2	14	9	N	13					133
08	434 N	412	-0-	-22	-0-	393	2	19	9	N	17					150
09	540 N	324	-0-	-216	-0-	324	2			N	-0-	63	1			87

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILLETT WELL #: 1 RRCID -> 195480 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12423 - 12447

04	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			N	-0-					76
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	2			N	-0-					76
06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3446	2	36	9	N	33					109
07	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3274	2			N	-0-					109
08	3441 X	2772	-0-	-669	-0-	2771	2	1	9	N	1					110
09	3480 X	574	-0-	-2906	-0-	574	2			N	-0-					110

GILLETT WELL #: 2 RRCID -> 202653 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUGLIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206488 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600

04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
05	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					17
06	7 N	5	-0-	-2	-0-	2	2	3	9	N	3					20
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					20
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					20
*09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					20

MAGUGLIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207943 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

COQUAT (12700) //CONT.// 20539 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
SWISHER WELL #: 1 RRCID -> 240703 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 12915 PERF.10558 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	35	2	7	9	N	6					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					24
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUSHEL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 131370 COMPL. DATE 03/15/1989 TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					245
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					258
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					283
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					296
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

CORDELE (1750 PINHEAD) 20585 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 5 RRCID -> 131574 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 1710 - 1716

04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	5			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	5			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	5			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	5			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	20	5			N	-0-					-0-

DRUSHEL -B- WELL #: 14 RRCID -> 131623 COMPL. DATE 07/17/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 1736 - 1742

04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	5			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	5			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	5			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	5			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	5			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-

CORDELE (1750 PINHEAD) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YAUSSI -A- WELL #: 13 C RRCID -> 131624 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1738 - 1746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2550) 20585 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 15 RRCID -> 135296 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2550 - 2556

04	3000	N	51	-0-	-2949	14673	51	5	N	-0-		-0-
05	3100	N	50	-0-	-3050	11623	50	5	N	-0-		-0-
06	3000	N	30	-0-	-2970	8653	30	5	N	-0-		-0-
07	3100	N	22	-0-	-3078	5575	22	5	N	-0-		-0-
08	3100	N	14	-0-	-3086	2489	14	5	N	-0-		-0-
*09	2514	N	25	-0-	-2489	-0-	25	5	N	-0-		-0-

P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL -A- WELL #: 10 RRCID -> 129986 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2808 PERF. 2550 - 2556

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			253
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			265
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			277
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	13			290
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			302
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			302

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (2610) 20585 598 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S.G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129601 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 2705 PERF. 2594 - 2598

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825) 20585 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 10 RRCID -> 146757 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 3823 - 3827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (3980) 20585 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL, S. G. WELL #: 9 RRCID -> 145054 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 3980 - 3985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE (4600) 20585 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
P&B PETROLEUM LLC 630656
DRUSHEL WELL #: 6AT RRCID -> 131366 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 4426 - 4429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, EAST (2800) 20586 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN BFE WELL #: 1 RRCID -> 219455 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 2798 - 2801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	664			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, W. (CLONE) 20593 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
DRUSHEL -B- WELL #: 7 C RRCID -> 130671 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1450 - 1456

04	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	5	N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	5	N	-0-			-0-
06	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	5	N	-0-			-0-
07	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	5	N	-0-			-0-
08	62 N	10	-0-	-52	-0-	10	5	N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	5	N	-0-			-0-

CORDELE, W. (CLONE) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TIGER) 20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	5	N	-0-			-0-
05	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5	N	-0-			-0-
06	60 N	20	-0-	-40	-0-	20	5	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	5	N	-0-			-0-
08	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	5	N	-0-			-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5	N	-0-			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) 20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI WELL #: B 1 RRCID -> 147164 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 2395 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 20593 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BLACKSTONE PETRO ENERGY, LP 073302
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
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	5			N	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	5			N	-0-					-0-
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	5			N	-0-					-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	5			N	-0-					-0-
08	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	5			N	-0-					-0-
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	5			N	-0-					-0-

N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI "A" WELL #: 7 RRCID -> 139806 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2396 - 2404

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (TREPAS) 20593 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
N S P OPERATING GROUP LLC 598285
YAUSSI -A- WELL #: 4 RRCID -> 131252 COMPL. DATE 04/15/1989 TOTAL DEPTH 3221 PERF. 2082 - 2088

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELE, WEST (2600) 20593 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 175657 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
JOLLY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 170641 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2580 - 2590

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			153
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			153
08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-			153
*09	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			153

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
PAGE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 099255 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                19
 05 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                19
 06 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                19
 07 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                19
 08 P&A COND     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                19
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                7
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                7

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)               20876 624   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: BEE
  BRALEX OPERATING LLC                   088561
    GREEN, E. E.                   WELL #:    2    RRCID -> 033595  COMPL. DATE 09/06/2011  TOTAL DEPTH  7939 PERF. 2120 -  2127
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 INJECT       NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 09 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
COSDEN, WEST (WILCOX 9500)               20876 832   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                          CNTY: BEE
  HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.           411736
    HILL-ROSE GAS UNIT             WELL #:    2 C  RRCID -> 216255  COMPL. DATE 10/18/2005  TOTAL DEPTH  9800 PERF. 9183 -  9205
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04      270 N       233     -0-         -37 B       -7785         19  1      214  2    Y       -0-                              -0-
 05      279 N       266     -0-         -13 B       -7785         20  1      246  2    Y       -0-                              -0-
 06      210 N       210     -0-        -0-  B       -7785         12  1      198  2    Y       -0-                              -0-
 07      248 N       225     -0-         -23 B       -7785         16  1      209  2    Y       -0-                              -0-
 08        0 N       244     -0-         244 B       -7541         16  1      228  2    Y       -0-                              -0-
 09      210 N       248     -0-          38 B       -7503         18  1      230  2    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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 04     1085 N      1085     -0-        -0-  B        -0-        1054  2       31  9    N        28       92  1                  33
 05     1109 N      1109     -0-        -0-  B        -0-        1080  2       29  9    N        26                              59
 06     1248 N      1248     -0-        -0-  B        -0-        1240  2        8  9    N         7                              66
 07     1247 N      1247     -0-        -0-  B        -0-        1240  2        7  9    N         6                              72
 08     1199 N      1199     -0-        -0-  B        -0-        1160  2       39  9    N        35       93  1                  14
 09     1260 N   NO RPT      -0-       -1260 B        -0-                                N    NO RPT                              14
```

COSDEN, WEST (WILCOX 9500) //CONT.// 20876 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
J.C. BYLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217810 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9143 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1715	-0-	665 B	-30820	1684	2	31	9	N	28	92	1			34
05	1209	N	1807	-0-	598 B	-30222	1778	2	29	9	N	26					60
06	1680	N	1801	-0-	121 B	-30101	1793	2	8	9	N	7					67
07	1736	N	1801	-0-	65 B	-30036	1793	2	8	9	N	7					74
08	1736	N	1681	-0-	-55 B	-30036	1642	2	39	9	N	35	94	1			15
09	1680	N	NO RPT	-0-	-1680 B	-30036					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1428	2	147	9	N	134	185	1			116
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1395	2	140	9	N	127	181	1			62
06	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1120	2	64	9	N	58					120
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1508	2	160	9	N	145	184	1			81
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1268	2	58	9	N	53					134
*09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1314	2	186	9	N	169	186	1			117

PEDERNALES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193769 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	1044	2	46	9	N	42					115
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	898	2	26	9	N	24					139
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	794	2	44	9	N	40					179
07	1116	N	785	-0-	-331	-0-	740	2	45	9	N	41					220
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	872	2	55	9	N	50	180	1			90
*09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	982	2	33	9	N	30					120

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
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3282					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)//CONT.// 21048 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
CASKIDS OPERATING COMPANY //CONT.// 139584
MILLER-THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251499 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2952 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-1435			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD CREEK, S. (5300) 21048 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
THUNDERBIRD ENERGY, INC. 858360
BUEHRIG WELL #: 5 L RRCID -> 084738 COMPL. DATE 08/06/1979 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5284 - 5291

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COY CITY (7100) 21368 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
COY CITY SWD WELL #: 1 RRCID -> 277720 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2880	X	2217	-0-	-663	B	-0-	488	1	1729	2	Y	-0-				-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	B	-0-	2267	1	2427	2	Y	-0-				-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	B	-0-	2395	1	1896	2	Y	-0-				-0-
07	4417	X	4417	-0-	-0-	B	-0-	2433	1	1984	2	Y	-0-				-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	B	-0-	2363	1	1954	2	Y	-0-				-0-
*09	4239	X	4239	-0-	-0-	B	-0-	2474	1	1765	2	Y	-0-				-0-

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA) 21477 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SARTWELLE WELL #: 7 RRCID -> 265068 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818

04	990	N	772	-0-	-218		-0-	772	2			N	-0-				-0-
05	837	N	816	-0-	-21		-0-	816	2			N	-0-				-0-
06	768	N	768	-0-	-0-		-0-	768	2			N	-0-				-0-
07	806	N	765	-0-	-41		-0-	765	2			N	-0-				-0-
08	806	N	623	-0-	-183		-0-	623	2			N	-0-				-0-
09	780	N	624	-0-	-156		-0-	616	2	8	9	N	7				7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 2 RRCID -> 192576 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANDALL, RUBIE WELL #: 3 RRCID -> 192831 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13262 - 13278

04	330 N	79	-0-	-251	-0-	18	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	153	1	163	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	293	-0-	-37	-0-	164	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	166	1	136	2	Y	-0-					-0-
08	310 N	239	-0-	-71	-0-	131	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	300 N	3	-0-	-297	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
STOVALL WELL #: 1 RRCID -> 200146 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 14580 PERF.11830 - 13412

04	570 N	400	-0-	-170	-0-	29	1	340	2	N	28					145
						31	9									
05	496 N	396	-0-	-100	-0-	36	1	321	2	N	35					180
						39	9									
06	450 N	301	-0-	-149	-0-	25	1	254	2	N	20					200
						22	9									
07	403 N	370	-0-	-33	-0-	26	1	314	2	N	27					227
						30	9									
08	403 N	306	-0-	-97	-0-	28	1	257	2	N	19	186	1			60
						21	9									
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	25	1	240	2	N	17					77
						19	9									

STOVALL WELL #: 3 RRCID -> 221466 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12511 - 12586

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.) //CONT.// 21477 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CRANDALL, RUBIE WELL #: 2 RRCID -> 269032 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11120 - 11189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	32	-0-	-28	-0-	5	1	16	2	Y	10					47
							11	9									
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	41	1	44	2	Y	38					85
							42	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	28	1	23	2	Y	-0-					85
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	24	1	19	2	Y	10					95
							11	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	38	1	31	2	Y	-0-					95
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	14	1	10	2	Y	7					102
							8	9									

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
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	870	3	23	9	N	21	172	1			45
05	899	N	686	-0-	-213	-0-	665	3	21	9	N	19					64
06	1110	N	580	-0-	-530	-0-	364	3	216	9	N	196	186	1			74
07	930	N	291	-0-	-639	-0-	287	3	4	9	N	4					78
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	829	3	15	9	N	14					92
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	893	3	17	9	N	15					107

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
04	5460	X	1339	-0-	-4121	-0-	322	1	1010	2	N	6	41	1			114
							7	9									
05	5642	X	1236	-0-	-4406	-0-	329	1	850	2	N	52					166
							57	9									
06	5460	X	786	-0-	-4674	-0-	145	1	641	2	N	-0-					166
07	5642	X	747	-0-	-4895	-0-	131	1	616	2	N	-0-					166
08	1395	X	1054	-0-	-341	-0-	293	1	761	2	N	-0-					166
09	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					166

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	503	1	1581	2	N	136	127	1			76
							150	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	359	1	928	2	N	2					78
							2	9									
06	3000	N	3692	-0-	692	692	680	1	3012	2	N	-0-					78
07	3100	N	2548	-0-	-552	140	447	1	2101	2	N	-0-					78
08	2155	N	2015	-0-	-140	-0-	560	1	1455	2	N	-0-					78
09	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					78

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

WALSTON-PETTUS A WELL #: 3 RRCID -> 242641 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13773 PERF.10460 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	480	5	78	9	N	71	175	1			93
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	144	176	1			61
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	240	5	28	9	N	25					86
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					86

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX) //CONT.// 22838 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
CLIFF FROMME WELL #: 2 RRCID -> 244430 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10447 - 10466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084 X	4104	-0-	-980 B	-0-	162	1	2925	3	N	807	923	1			600
						129	5	888	9							
*11	5340 X	4003	-0-	-1337 B	-0-	221	1	2754	3	N	838	1067	1			371
						106	5	922	9							
*12	5518 X	4015	-0-	-1503 B	-0-	260	1	2676	3	N	981	924	1			428
						1079	9									
*01	5518 X	3679	-0-	-1839 B	-0-	263	1	2521	3	N	814	932	1			310
						895	9									
*02	4340 X	3328	-0-	-1012 B	-0-	43	1	2297	3	N	767	750	1			327
						144	5	844	9							
*03	4123 X	3697	-0-	-426 B	-0-	2592	3	167	5	N	853	756	1			424
						938	9									
*04	3990 X	3915	-0-	-75 B	-0-	2936	3	979	9	N	890	907	1			407
*05	4238 X	4238	-0-	-0- B	-0-	2959	3	263	5	N	924	1083	1			248
						1016	9									
*06	3849 X	3849	-0-	-0- B	-0-	1	1	2690	3	N	815	553	1			510
						261	5	897	9							
*07	4061 X	3428	-0-	-633 B	-0-	2469	3	141	5	N	744	902	1			352
						818	9									
*08	4247 X	3743	-0-	-504 B	-0-	2800	3	943	9	N	857	913	1			296
*09	4110 X	3670	-0-	-440 B	-0-	2809	3	2	5	N	781	916	1			161
						859	9									

BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6510 X	4323	-0-	-2187 B	-0-	13	1	3497	3	N	599	729	1			174
						154	5	659	9							
*11	5820 X	1851	-0-	-3969 B	-0-	1469	3	56	5	N	296	102	1			368
						326	9									
*12	6014 X	5509	-0-	-505 B	-0-	4744	3	765	9	N	695	566	1			497
*01	8202 X	8202	-0-	-0- B	-0-	232	1	6709	3	N	1146	1129	1			514
						1261	9									
*02	6733 X	6733	-0-	-0- B	-0-	372	1	4980	3	N	972	1106	1			380
						312	5	1069	9							
*03	7102 X	7102	-0-	-0- B	-0-	313	1	5390	3	N	956	1078	1			258
						347	5	1052	9							
*04	6360 X	6352	-0-	-8 B	-0-	96	1	5282	3	N	885	892	1			251
						974	9									
*05	6260 X	6260	-0-	-0- B	-0-	8	1	4888	3	N	845	732	1			364
						434	5	930	9							
*06	5399 X	5399	-0-	-0- B	-0-	4159	3	404	5	N	760	878	1			246
						836	9									
*07	4577 X	4577	-0-	-0- B	-0-	38	1	3523	3	N	740	698	1			288
						202	5	814	9							
*08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	2	1	3098	3	N	634	548	1			374
						697	9									
*09	4534 X	4534	-0-	-0- B	-0-	4004	3	3	5	N	479	715	1			138
						527	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					194

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 #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35384	X	35384	-0-	-0- B	-0-	1751	1	26291	3	N	5621	5286	1			629
							1159	5	6183	9							
*11	30694	X	30694	-0-	-0- B	-0-	2154	1	22752	3	N	4466	4772	1			323
							875	5	4913	9							
*12	30981	X	30981	-0-	-0- B	-0-	1503	1	24755	3	N	4294	4359	1			258
							4723	9									
*01	35371	X	30063	-0-	-5308 B	-0-	1370	1	24308	3	N	3986	3673	1			571
							4385	9									
*02	31948	X	24162	-0-	-7786 B	-0-	1410	1	18038	3	N	3256	3145	1			682
							1132	5	3582	9							
*03	35371	X	24686	-0-	-10685 B	-0-	1468	1	18455	3	N	3248	3628	1			302
							1190	5	3573	9							
*04	30690	X	21859	-0-	-8831 B	-0-	1156	1	17564	3	N	2854	2938	1			218
							3139	9									
*05	30969	X	21607	-0-	-9362 B	-0-	1131	1	15554	3	N	3220	3026	1			412
							1380	5	3542	9							
*06	29100	X	19334	-0-	-9766 B	-0-	1026	1	14014	3	N	2665	2832	1			245
							1362	5	2932	9							
*07	26753	X	18822	-0-	-7931 B	-0-	733	1	14335	3	N	2666	2504	1			407
							821	5	2933	9							
*08	24490	X	18202	-0-	-6288 B	-0-	775	1	14604	3	N	2566	2700	1			273
							2823	9									
*09	21870	X	16673	-0-	-5197 B	-0-	817	1	13332	3	N	2285	2012	1			546
							10	5	2514	9							

HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106

*10	2976	X	2901	-0-	-75 B	-248871	550	1	1795	3	N	434	191	1			598
							79	5	477	9							
*11	2880	X	2685	-0-	-195 B	-248871	393	1	1769	3	N	414	711	1			301
							68	5	455	9							
*12	2976	X	2790	-0-	-186 B	-248871	485	1	1834	3	N	428	364	1			365
							471	9									
*01	2976	X	2826	-0-	-150 B	-248871	552	1	1852	3	N	384	386	1			363
							422	9									
*02	2688	X	2309	-0-	-379 B	-248871	210	1	1579	3	N	383	386	1			360
							99	5	421	9							
*03	2914	X	2559	-0-	-355 B	-248871	140	1	1825	3	N	433	552	1			241
							118	5	476	9							
*04	2730	X	2827	-0-	97 B	-248774	528	1	1864	3	N	395	367	1			269
							435	9									
*05	2821	X	3107	-0-	286 B	-248488	685	1	1814	3	N	406	369	1			306
							161	5	447	9							
*06	2490	N	3032	-0-	542 B	-247946	661	1	1772	3	N	388	353	1			341
							172	5	427	9							
*07	2914	N	3038	-0-	124 B	-247822	661	1	1843	3	N	389	354	1			376
							106	5	428	9							
*08	2976	N	3087	-0-	111 B	-247711	702	1	1960	3	N	386	355	1			407
							425	9									
*09	2880	X	3544	-0-	664 B	-247047	1309	1	1826	3	N	371	359	1			419
							1	5	408	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 #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2852	X	2390	-0-	-462 B	-0-	1799	3	79	5	N	465	381	1			370
							512	9									
*11	2760	X	2223	-0-	-537 B	-0-	1764	3	68	5	N	355	383	1			342
							391	9									
*12	2852	X	2349	-0-	-503 B	-0-	1927	3	422	9	N	384	359	1			367
*01	2604	X	2236	-0-	-368 B	-0-	1866	3	370	9	N	336	376	1			327
*02	2352	X	2002	-0-	-350 B	-0-	1542	3	97	5	N	330	382	1			275
							363	9									
*03	2387	X	2164	-0-	-223 B	-0-	1661	3	107	5	N	360	348	1			287
							396	9									
*04	2280	X	2106	-0-	-174 B	-0-	1726	3	380	9	N	345	340	1			292
*05	2356	X	2153	-0-	-203 B	-0-	1627	3	144	5	N	347	358	1			281
							382	9									
*06	2160	X	2061	-0-	-99 B	-0-	1555	3	151	5	N	323	182	1			422
							355	9									
*07	2170	N	1985	-0-	-185 B	-0-	1554	3	89	5	N	311	364	1			369
							342	9									
*08	2139	N	2012	-0-	-127 B	-0-	1643	3	369	9	N	335	355	1			349
*09	2070	N	1783	-0-	-287 B	-0-	1442	3	1	5	N	309	359	1			299
							340	9									

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733

*10	2976	X	2257	-0-	-719 B	-0-	4	1	1863	3	N	280	376	1			352
							82	5	308	9							
*11	2880	X	2314	-0-	-566 B	-0-	2	1	1908	3	N	301	381	1			272
							73	5	331	9							
*12	2976	X	2249	-0-	-727 B	-0-	1916	3	333	9	N	303					575
*01	2883	X	2136	-0-	-747 B	-0-	1905	3	231	9	N	210	360	1			425
*02	2604	X	1929	-0-	-675 B	-0-	1568	3	98	5	N	239	383	1			281
							263	9									
*03	2387	X	2098	-0-	-289 B	-0-	1701	3	110	5	N	261	185	1			357
							287	9									
*04	2310	X	1889	-0-	-421 B	-0-	1613	3	276	9	N	251	371	1			237
*05	2263	X	1966	-0-	-297 B	-0-	1570	3	139	5	N	234	158	1			313
							257	9									
*06	2070	X	1880	-0-	-190 B	-0-	1494	3	145	5	N	219	182	1			350
							241	9									
*07	2020	N	2020	-0-	-0- B	-0-	1653	3	95	5	N	247	182	1			415
							272	9									
*08	1953	N	1915	-0-	-38 B	-0-	1696	3	219	9	N	199	346	1			268
*09	1890	N	1855	-0-	-35 B	-0-	1625	3	1	5	N	208	177	1			299
							229	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
*10	680	X	680	-0-	-0- B	-0-	531	1	149	9	N	135	118	0			234
*11	660	X	522	-0-	-138 B	-0-	486	1	36	9	N	33	34	0			233
*12	682	X	592	-0-	-90 B	-0-	585	1	7	9	N	6					239
*01	682	X	619	-0-	-63 B	-0-	593	1	26	9	N	24					263
*02	616	X	561	-0-	-55 B	-0-	509	1	52	9	N	47					310
*03	682	X	674	-0-	-8 B	-0-	420	1	216	3	N	22					332
							14	5	24	9							
*04	2967	X	2967	-0-	-0- B	-0-	348	1	2619	3	N	-0-					332
*05	620	X	316	-0-	-304 B	-0-	316	1			N	-0-					332
*06	660	X	275	-0-	-385 B	-0-	275	1			N	-0-					332
*07	3069	N	267	-0-	-2802 B	-0-	267	1			N	-0-					332
*08	2419	N	2419	-0-	-0- B	-0-	290	1	1759	3	N	336	87	0	185	1	396
							370	9									
*09	13233	X	13233	-0-	-0- B	-0-	419	1	11143	3	N	1512	1449	0	352	1	107
							8	5	1663	9							

D. BAKER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539

*10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	251	3	11	5	N	8	141	1			286
							9	9									
*11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	1	1	532	3	N	120					406
							20	5	132	9							
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	9	1	429	3	N	52	192	1			266
							57	9									
*01	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	503	3	65	9	N	59					325
*02	504	N	106	-0-	-398 B	-0-	100	3	6	5	N	-0-					325
*03	496	N	5	-0-	-491 B	-0-	5	1			N	-0-					325
*04	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					325
*05	155	N	49	-0-	-106 B	-0-	49	1			N	-0-					325
*06	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	1			N	-0-					325
*07	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	1			N	-0-					325
*08	155	N	54	-0-	-101 B	-0-	54	1			N	-0-					325
*09	120	N	55	-0-	-65 B	-0-	55	1			N	-0-					325

LACKEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158

*10	2325	N	1811	-0-	-514 B	-0-	333	1	1088	3	N	311	189	1			446
							48	5	342	9							
*11	2040	N	149	-0-	-1891 B	-0-	31	1	83	3	N	29					475
							3	5	32	9							
*12	3647	X	3647	-0-	-0- B	-0-	463	1	2072	3	N	1011	1086	1			400
							1112	9									
*01	1912	N	1912	-0-	-0- B	-0-	345	1	1104	3	N	421	380	1			441
							463	9									
*02	1633	N	1633	-0-	-0- B	-0-	155	1	1020	3	N	358	372	1			427
							64	5	394	9							
*03	2325	X	1817	-0-	-508 B	-0-	61	1	1126	3	N	506	643	1			290
							73	5	557	9							
*04	2250	X	1866	-0-	-384 B	-0-	2	1	1291	3	N	521	540	1			271
							573	9									
*05	2325	X	1704	-0-	-621 B	-0-	1189	3	106	5	N	372	360	1			283
							409	9									
*06	1860	X	1709	-0-	-151 B	-0-	22	1	1134	3	N	403	370	1			316
							110	5	443	9							
*07	1922	X	1778	-0-	-144 B	-0-	1237	3	71	5	N	427	372	1			371
							470	9									
*08	1922	X	1785	-0-	-137 B	-0-	103	1	1223	3	N	417	362	1			426
							459	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0- B	-0-	246	1	1055	3	N	372	553	1			245
							1	5	409	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARTMAN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1594	N	1594	-0-	-0- B	-0-	32	1	1293	3	N	193					430
							57	5	212	9							
*11	1676	N	1676	-0-	-0- B	-0-	106	1	1322	3	N	179	373	1			236
							51	5	197	9							
*12	1891	N	1740	-0-	-151 B	-0-	113	1	1381	3	N	224	175	1			285
							246	9									
*01	1581	N	1579	-0-	-2 B	-0-	64	1	1326	3	N	172	183	1			274
							189	9									
*02	1568	N	983	-0-	-585 B	-0-	16	1	786	3	N	120					394
							49	5	132	9							
*03	1736	N	1719	-0-	-17 B	-0-	25	1	1410	3	N	175	328	1			241
							91	5	193	9							
*04	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	249	1	1708	3	N	174	159	1			256
							191	9									
*05	1814	N	1814	-0-	-0- B	-0-	213	1	1323	3	N	146	170	1			232
							117	5	161	9							
*06	1650	N	348	-0-	-1302 B	-0-	116	1	199	3	N	13					245
							19	5	14	9							
*07	2232	N	161	-0-	-2071 B	-0-	117	1	22	3	N	19					264
							1	5	21	9							
*08	1829	N	364	-0-	-1465 B	-0-	236	1	124	3	N	4					268
							4	9									
*09	360	N	356	-0-	-4 B	-0-	347	1	9	9	N	8					276

R BORCHARDT UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781

*10	7254	X	6414	-0-	-840 B	-0-	4428	3	195	5	N	1628	1454	1			591
							1791	9									
*11	7020	X	6182	-0-	-838 B	-0-	4399	3	169	5	N	1467	1304	1			754
							1614	9									
*12	6913	X	1607	-0-	-5306 B	-0-	1114	3	493	9	N	448	748	1			454
*01	6665	X	-0-	-0-	-6665 B	-0-					N	-0-					454
*02	6020	X	131	-0-	-5889 B	-0-	92	3	6	5	N	30					484
							33	9									
*03	6417	X	313	-0-	-6104 B	-0-	249	3	16	5	N	44					528
							48	9									
*04	6180	X	352	-0-	-5828 B	-0-	209	3	143	9	N	130					658
*05	1612	X	178	-0-	-1434 B	-0-	97	3	9	5	N	65	546	1			177
							72	9									
*06	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	2169	3	211	5	N	618	370	1			425
							680	9									
*07	5549	X	5549	-0-	-0- B	-0-	4148	3	237	5	N	1058	1091	1			392
							1164	9									
*08	4831	X	4831	-0-	-0- B	-0-	3758	3	1073	9	N	975	739	1			628
*09	4070	X	4070	-0-	-0- B	-0-	3125	3	2	5	N	857	1101	1			384
							943	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	4186	-0-	-2665 B	-0-	290	1	3090	3	N	609	568	1			81
							136	5	670	9							
*11	6630	X	5576	-0-	-1054 B	-0-	224	1	4570	3	N	551	556	1			76
							176	5	606	9							
*12	6231	X	6009	-0-	-222 B	-0-	344	1	5183	3	N	438	377	1			137
							482	9									
*01	5469	X	5469	-0-	-0- B	-0-	268	1	4758	3	N	403	380	1			160
							443	9									
*02	5208	X	4681	-0-	-527 B	-0-	214	1	3823	3	N	367	371	1			156
							240	5	404	9							
*03	6014	X	4534	-0-	-1480 B	-0-	164	1	3722	3	N	371	379	1			148
							240	5	408	9							
*04	5820	X	3840	-0-	-1980 B	-0-	157	1	3283	3	N	364	370	1			142
							400	9									
*05	6014	X	3360	-0-	-2654 B	-0-	244	1	2508	3	N	350	368	1			124
							223	5	385	9							
*06	5280	X	2998	-0-	-2282 B	-0-	303	1	2133	3	N	323	361	1			86
							207	5	355	9							
*07	5177	X	3362	-0-	-1815 B	-0-	319	1	2529	3	N	335	177	1			244
							145	5	369	9							
*08	4526	X	4377	-0-	-149 B	-0-	312	1	3738	3	N	297	370	1			171
							327	9									
*09	3840	X	3300	-0-	-540 B	-0-	363	1	2667	3	N	244	368	1			47
							2	5	268	9							

WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192

*10	3379	X	1014	-0-	-2365 B	-0-	546	1	365	3	N	79					405
							16	5	87	9							
*11	2760	X	1046	-0-	-1714 B	-0-	589	1	297	3	N	135					540
							11	5	149	9							
*12	2449	X	1292	-0-	-1157 B	-0-	627	1	498	3	N	152	383	1			309
							167	9									
*01	1798	X	1022	-0-	-776 B	-0-	620	1	341	3	N	55					364
							61	9									
*02	1794	X	1794	-0-	-0- B	-0-	536	1	1063	3	N	116	193	1			287
							67	5	128	9							
*03	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	553	1	1793	3	N	130	169	1			248
							116	5	143	9							
*04	2470	X	2470	-0-	-0- B	-0-	517	1	1868	3	N	77					325
							85	9									
*05	2278	X	2278	-0-	-0- B	-0-	535	1	1525	3	N	75					400
							135	5	83	9							
*06	2520	X	1924	-0-	-596 B	-0-	465	1	1274	3	N	55	178	1			277
							124	5	61	9							
*07	2604	X	905	-0-	-1699 B	-0-	149	1	634	3	N	78					355
							36	5	86	9							
*08	2604	X	1812	-0-	-792 B	-0-	461	1	1263	3	N	80					435
							88	9									
*09	2460	X	1108	-0-	-1352 B	-0-	580	1	451	3	N	70					505
							77	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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					69
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	40					109
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-8963					N	-0-					109

BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482

*10	4464 X	1965	-0-	-2499	B	-0-	529	1	670	3	N	669	749	1					342
							30	5	736	9									
*11	4320 X	3312	-0-	-1008	B	-0-	500	1	2022	3	N	647	567	1					422
							78	5	712	9									
*12	4185 X	3895	-0-	-290	B	-0-	559	1	2584	3	N	684	753	1					353
							752	9											
*01	3906 X	3727	-0-	-179	B	-0-	537	1	2509	3	N	619	769	1					203
							681	9											
*02	3528 X	3444	-0-	-84	B	-0-	444	1	2264	3	N	540	8	0	367	1			368
							142	5	594	9									
*03	3973 X	3973	-0-	-0-	B	-0-	520	1	2509	3	N	711	716	0	162	1			201
							162	5	782	9									
*04	3780 X	3706	-0-	-74	B	-0-	484	1	2556	3	N	605	608	0					198
							666	9											
*05	3906 X	3829	-0-	-77	B	-0-	478	1	2475	3	N	599	602	0					195
							217	5	659	9									
*06	3840 X	3606	-0-	-234	B	-0-	451	1	2312	3	N	565	569	0					191
							221	5	622	9									
*07	3968 X	3037	-0-	-931	B	-0-	398	1	2011	3	N	467	437	0					221
							114	5	514	9									
*08	3968 X	474	-0-	-3494	B	-0-	334	1	19	3	N	110	18	0					313
							121	9											
*09	3720 X	923	-0-	-2797	B	-0-	344	1	542	3	N	34	182	1					165
							37	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 #: 1 RRCID -> 265406 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13906 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	6382	-0-	-1833 B	-0-	5017	3	221	5	N	1040	934	1			248
							1144	9									
*11	6660	X	5918	-0-	-742 B	-0-	66	1	4700	3	N	883	941	1			190
							181	5	971	9							
*12	6882	X	4817	-0-	-2065 B	-0-	208	1	3626	3	N	894	751	1			333
							983	9									
*01	6386	X	5098	-0-	-1288 B	-0-	397	1	3923	3	N	707	858	1			182
							778	9									
*02	5768	X	5275	-0-	-493 B	-0-	318	1	3816	3	N	820	58	0	747	1	197
							239	5	902	9							
*03	6610	X	6610	-0-	-0- B	-0-	76	1	4881	3	N	1216	1220	0			193
							315	5	1338	9							
*04	5910	X	3246	-0-	-2664 B	-0-	166	1	2346	3	N	667	597	0	172	1	91
							734	9									
*05	5828	X	270	-0-	-5558 B	-0-	5	1	212	3	N	31	19	0			103
							19	5	34	9							
*06	6390	X	1596	-0-	-4794 B	-0-	45	1	1194	3	N	219					322
							116	5	241	9							
*07	8375	X	8375	-0-	-0- B	-0-	283	1	6441	3	N	1165	1066	1			421
							369	5	1282	9							
*08	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	374	1	5908	3	N	1011	1029	1			403
							1112	9									
*09	6355	X	6355	-0-	-0- B	-0-	341	1	5140	3	N	791	909	1			285
							4	5	870	9							

J. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266268 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13656 PERF.14085 - 19096

*10	6820	X	5422	-0-	-1398 B	-0-	216	1	4584	3	N	382	370	1			450
							202	5	420	9							
*11	6600	X	5184	-0-	-1416 B	-0-	266	1	4356	3	N	359	386	1			423
							167	5	395	9							
*12	6820	X	5222	-0-	-1598 B	-0-	206	1	4587	3	N	390	340	1			473
							429	9									
*01	5611	X	5047	-0-	-564 B	-0-	208	1	4483	3	N	324	352	1			445
							356	9									
*02	5068	X	4587	-0-	-481 B	-0-	102	1	3886	3	N	323	363	1			405
							244	5	355	9							
*03	5425	X	5173	-0-	-252 B	-0-	300	1	4212	3	N	354	557	1			202
							272	5	389	9							
*04	5190	X	5010	-0-	-180 B	-0-	226	1	4439	3	N	314	191	1			325
							345	9									
*05	5208	X	5067	-0-	-141 B	-0-	110	1	4237	3	N	313	369	1			269
							376	5	344	9							
*06	5010	X	4860	-0-	-150 B	-0-	173	1	3957	3	N	314	352	1			231
							385	5	345	9							
*07	5177	X	4643	-0-	-534 B	-0-	5	1	4058	3	N	316					547
							232	5	348	9							
*08	5177	X	4866	-0-	-311 B	-0-	75	1	4470	3	N	292	352	1			487
							321	9									
*09	5010	X	4427	-0-	-583 B	-0-	63	1	4021	3	N	309	375	1			421
							3	5	340	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
*10	15531	X	11998	-0-	-3533 B	-0-	1020	1	8882	3	N	1549	1494	1			352
							392	5	1704	9							
*11	17010	X	10704	-0-	-6306 B	-0-	962	1	7946	3	N	1355	1300	1			407
							305	5	1491	9							
*12	21049	X	9269	-0-	-11780 B	-0-	902	1	7136	3	N	1119	1292	1			234
							1231	9									
*01	21049	X	9156	-0-	-11893 B	-0-	893	1	7002	3	N	1146	943	1			437
							1261	9									
*02	19012	X	7752	-0-	-11260 B	-0-	686	1	5592	3	N	1021	931	1			527
							351	5	1123	9							
*03	11997	X	8574	-0-	-3423 B	-0-	715	1	6167	3	N	1176	1166	0	189	1	348
							398	5	1294	9							
*04	10710	X	5341	-0-	-5369 B	-0-	700	1	3622	3	N	926	931	0			343
							1019	9									
*05	9269	X	5421	-0-	-3848 B	-0-	741	1	3246	3	N	1048	1052	0			339
							281	5	1153	9							
*06	8850	X	4965	-0-	-3885 B	-0-	494	1	3119	3	N	958	457	0	528	1	312
							298	5	1054	9							
*07	8587	X	4927	-0-	-3660 B	-0-	407	1	3251	3	N	988	994	0	185	1	121
							182	5	1087	9							
*08	8587	X	4505	-0-	-4082 B	-0-	315	1	3192	3	N	907	908	0			120
							998	9									
*09	5340	X	3764	-0-	-1576 B	-0-	278	1	2552	3	N	847	849	0			118
							2	5	932	9							

HOOKS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266272 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13396 PERF.14000 - 18480

*10	4278	X	2983	-0-	-1295 B	-0-	358	1	2131	3	N	364	173	1			447
							94	5	400	9							
*11	4140	X	2488	-0-	-1652 B	-0-	439	1	1593	3	N	359	566	1			240
							61	5	395	9							
*12	4278	X	1804	-0-	-2474 B	-0-	346	1	1058	3	N	364	385	1			219
							400	9									
*01	3534	X	2264	-0-	-1270 B	-0-	274	1	1629	3	N	328	385	1			162
							361	9									
*02	3192	X	2429	-0-	-763 B	-0-	191	1	1778	3	N	316	180	1			298
							112	5	348	9							
*03	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	304	1	2333	3	N	377	544	1			131
							150	5	415	9							
*04	3115	X	3115	-0-	-0- B	-0-	313	1	2415	3	N	352	380	1			103
							387	9									
*05	3282	X	3282	-0-	-0- B	-0-	307	1	2389	3	N	340	184	1			259
							212	5	374	9							
*06	3090	X	3018	-0-	-72 B	-0-	306	1	2181	3	N	290	346	1			203
							212	5	319	9							
*07	3224	X	2128	-0-	-1096 B	-0-	191	1	1538	3	N	283					486
							88	5	311	9							
*08	3286	X	2189	-0-	-1097 B	-0-	143	1	1757	3	N	263	363	1			386
							289	9									
*09	3180	X	1968	-0-	-1212 B	-0-	22	1	1688	3	N	234	357	1			263
							1	5	257	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266281 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 13114 PERF.13527 - 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
*10	0	N	2	-0-	2 B	-35891	2	1			N	-0-					40
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35891					N	-0-					40
*12	0	N	160	-0-	160 B	-35731	160	1			N	-0-					40
*01	2	N	148	-0-	146 B	-35585	148	1			N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*03	31	N	27	-0-	-4 B	-35585	27	1			N	-0-					40
*04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-35585					N	-0-					40
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-35585					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-35585					N	-0-					40

D BAKER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266283 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13316 - 18668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	7752	-0-	-1362 B	-0-	496	1	4568	3	N	2261	2035	1			575
							201	5	2487	9							
*11	8820	X	7176	-0-	-1644 B	-0-	366	1	4733	3	N	1723	1856	1			442
							182	5	1895	9							
*12	10185	X	10185	-0-	-0- B	-0-	411	1	7649	3	N	1932	1875	1			499
							2125	9									
*01	11152	X	11152	-0-	-0- B	-0-	479	1	8652	3	N	1837	1906	1			430
							2021	9									
*02	10606	X	10606	-0-	-0- B	-0-	267	1	7989	3	N	1681	95	0	1472	1	544
							501	5	1849	9							
*03	10199	X	2900	-0-	-7299 B	-0-	181	1	2277	3	N	268	185	0	191	1	436
							147	5	295	9							
*04	10560	X	1728	-0-	-8832 B	-0-	136	1	1563	3	N	26					462
							29	9									
*05	10912	X	1082	-0-	-9830 B	-0-	89	1	552	3	N	358	328	0	99	1	393
							47	5	394	9							
*06	10560	X	152	-0-	-10408 B	-0-	25	1	116	3	N	-0-	185	1			208
							11	5									
*07	10912	X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					N	-0-					208
*08	2356	X	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-					208
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740 B	-0-					N	-0-					208

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
*10	10664	X	10202	-0-	-462 B	-0-	643	1	7722	3	N	1361	1305	1			415
							340	5	1497	9							
*11	10320	X	9836	-0-	-484 B	-0-	227	1	7965	3	N	1216	1114	1			517
							306	5	1338	9							
*12	10416	X	10009	-0-	-407 B	-0-	544	1	8121	3	N	1222	1319	1			420
							1344	9									
*01	10416	X	9426	-0-	-990 B	-0-	824	1	7327	3	N	1159	1326	1			253
							1275	9									
*02	9408	X	8422	-0-	-986 B	-0-	318	1	6495	3	N	1092	1102	1			243
							408	5	1201	9							
*03	10199	X	9223	-0-	-976 B	-0-	400	1	7104	3	N	1146	20	0	1097	1	272
							458	5	1261	9							
*04	9840	X	8925	-0-	-915 B	-0-	351	1	7320	3	N	1140	1075	0	196	1	141
							1254	9									
*05	10013	X	9015	-0-	-998 B	-0-	324	1	6843	3	N	1132	1134	0			139
							603	5	1245	9							
*06	9120	X	8829	-0-	-291 B	-0-	291	1	6732	3	N	1053	1029	0			163
							648	5	1158	9							
*07	9331	X	4198	-0-	-5133 B	-0-	348	1	3176	3	N	448	276	0	187	1	148
							181	5	493	9							
*08	9238	X	-0-	-0-	-9238 B	-0-					N	-0-					148
*09	8940	X	-0-	-0-	-8940 B	-0-					N	-0-					148

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
D. BAKER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266296 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13313 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74893	X	74893	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	55708	3	N	14117	14236	1			226
								2456	5	15529	9							
*11	55863	X	55863	-0-	-0-	B	-0-	824	1	42368	3	N	10039	9787	1			478
								1628	5	11043	9							
*12	56738	X	56738	-0-	-0-	B	-0-	894	1	45456	3	N	9444	3657	0	6044	1	221
								10388	9									
*01	48731	X	48731	-0-	-0-	B	-0-	286	1	38894	3	N	8683	8724	0			180
								9551	9									
*02	41175	X	41175	-0-	-0-	B	-0-	224	1	31396	3	N	6895	6893	0			182
								1970	5	7585	9							
*03	40567	X	40567	-0-	-0-	B	-0-	314	1	30927	3	N	6665	4045	0	1855	1	947
								1994	5	7332	9							
*04	38481	X	38481	-0-	-0-	B	-0-	476	1	31425	3	N	5982	5314	0	1495	1	120
								6580	9									
*05	35688	X	35688	-0-	-0-	B	-0-	568	1	26779	3	N	5448	5449	0			119
								2348	5	5993	9							
*06	33356	X	33356	-0-	-0-	B	-0-	458	1	25429	3	N	4578	4579	0			118
								2433	5	5036	9							
*07	31356	X	31356	-0-	-0-	B	-0-	448	1	24656	3	N	4413	4413	0			118
								1398	5	4854	9							
*08	17177	X	17177	-0-	-0-	B	-0-	417	1	14091	3	N	2426	1892	0	548	1	104
								2669	9									
*09	7950	X	375	-0-	-7575	B	-0-	326	1	1	3	N	44	13	0			135
								48	9									

LACKEY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266488 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13417 - 18026

*10	35249	X	35249	-0-	-0-	B	-0-	664	1	24328	3	N	8349	8286	1			434
								1073	5	9184	9							
*11	29722	X	29722	-0-	-0-	B	-0-	397	1	21216	3	N	6631	6625	1			440
								815	5	7294	9							
*12	28791	X	28791	-0-	-0-	B	-0-	630	1	21488	3	N	6066	6107	1			399
								6673	9									
*01	29813	X	29813	-0-	-0-	B	-0-	503	1	22524	3	N	6169	2386	0	4049	1	133
								6786	9									
*02	27087	X	27087	-0-	-0-	B	-0-	340	1	19463	3	N	5512	5513	0			132
								1221	5	6063	9							
*03	26578	X	26578	-0-	-0-	B	-0-	363	1	18913	3	N	5530	5532	0			130
								1219	5	6083	9							
*04	22226	X	22226	-0-	-0-	B	-0-	348	1	16779	3	N	4635	4627	0			138
								5099	9									
*05	21629	X	21629	-0-	-0-	B	-0-	315	1	15267	3	N	4290	4292	0			136
								1328	5	4719	9							
*06	18217	X	18217	-0-	-0-	B	-0-	85	1	12888	3	N	3640	3296	0	182	1	298
								1240	5	4004	9							
*07	17527	X	17527	-0-	-0-	B	-0-	9	1	13046	3	N	3389	2199	0	1288	1	200
								744	5	3728	9							
*08	15686	X	15192	-0-	-494	B	-0-	104	1	11837	3	N	2955	2961	0			194
								3251	9									
*09	15180	X	13960	-0-	-1220	B	-0-	95	1	10923	3	N	2667	2671	0			190
								8	5	2934	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
GOHLKE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266697 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13889 - 18477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10323	X	10323	-0-	-0- B	-0-	328	1	8319	3	N	1190	1132	1			210
							367	5	1309	9							
*11	9990	X	9222	-0-	-768 B	-0-	332	1	7498	3	N	1004	939	1			275
							288	5	1104	9							
*12	10323	X	9822	-0-	-501 B	-0-	206	1	8405	3	N	1101	954	1			422
							1211	9									
*01	10323	X	8754	-0-	-1569 B	-0-	7760	3	994	9	N	904	1078	1			248
*02	9324	X	7579	-0-	-1745 B	-0-	6261	3	393	5	N	841	947	1			142
							925	9									
*03	10323	X	9161	-0-	-1162 B	-0-	7887	3	508	5	N	696	99	0	569	1	170
							766	9									
*04	9531	X	9531	-0-	-0- B	-0-	8340	3	1191	9	N	1083	1085	0			168
*05	9827	X	9722	-0-	-105 B	-0-	7912	3	693	5	N	1015	1019	0			164
							1117	9									
*06	8998	X	8998	-0-	-0- B	-0-	12	1	7276	3	N	924	919	0			169
							694	5	1016	9							
*07	9858	X	6787	-0-	-3071 B	-0-	14	1	5617	3	N	761	755	0			175
							319	5	837	9							
*08	9858	X	4056	-0-	-5802 B	-0-	17	1	3427	3	N	556	375	0	184	1	172
							612	9									
*09	9540	X	1301	-0-	-8239 B	-0-	23	1	1116	3	N	146	14	0	184	1	120
							1	5	161	9							

FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441

*10	6324	X	5298	-0-	-1026 B	-0-	676	1	3571	3	N	813	927	1			291
							157	5	894	9							
*11	6210	X	5747	-0-	-463 B	-0-	742	1	3833	3	N	932	932	1			291
							147	5	1025	9							
*12	6417	X	5742	-0-	-675 B	-0-	747	1	4039	3	N	869	739	1			421
							956	9									
*01	6417	X	5148	-0-	-1269 B	-0-	2909	1	1396	3	N	766	947	1			240
							843	9									
*02	5376	X	5194	-0-	-182 B	-0-	1303	1	2853	3	N	781	736	1			285
							179	5	859	9							
*03	5952	X	5769	-0-	-183 B	-0-	1036	1	3573	3	N	845	159	0	734	1	237
							230	5	930	9							
*04	5760	X	5472	-0-	-288 B	-0-	781	1	3797	3	N	813	817	0			233
							894	9									
*05	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	203	1	4409	3	N	783	788	0	181	1	47
							387	5	861	9							
*06	5628	X	5628	-0-	-0- B	-0-	125	1	4297	3	N	719	350	0	186	1	230
							415	5	791	9							
*07	5766	X	4784	-0-	-982 B	-0-	85	1	3804	3	N	617	617	0	176	1	54
							216	5	679	9							
*08	5983	X	71	-0-	-5912 B	-0-	71	1			N	-0-					54
*09	5790	X	-0-	-0-	-5790 B	-0-					N	-0-					54

LANGHOFF UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083					N	-0-					18
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-14083					N	-0-					18

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8122	X	7440	-0-	-682 B	-0-	1	1	5494	3	N	1548	1492	1			325
							242	5	1703	9							
*11	8112	X	8112	-0-	-0- B	-0-	1	1	6210	3	N	1511	1510	1			326
							239	5	1662	9							
*12	7924	X	7924	-0-	-0- B	-0-	4	1	6317	3	N	1457	1268	1			515
							1603	9									
*01	7471	X	7358	-0-	-113 B	-0-	5865	3	1493	9	N	1357	1473	1			399
*02	7560	X	6831	-0-	-729 B	-0-	5122	3	321	5	N	1262	1315	1			346
							1388	9									
*03	8370	X	6842	-0-	-1528 B	-0-	5117	3	330	5	N	1268	151	0	1112	1	351
							1395	9									
*04	8100	X	5975	-0-	-2125 B	-0-	4673	3	1302	9	N	1184	1037	0	187	1	311
*05	7936	X	6580	-0-	-1356 B	-0-	54	1	4813	3	N	1173	754	0	541	1	189
							423	5	1290	9							
*06	7320	X	7199	-0-	-121 B	-0-	5343	3	508	5	N	1225	1227	0			187
							1348	9									
*07	7564	X	7467	-0-	-97 B	-0-	35	1	5821	3	N	1165	1089	0			263
							329	5	1282	9							
*08	6851	X	261	-0-	-6590 B	-0-	261	1			N	-0-					263
*09	7200	X	-0-	-0-	-7200 B	-0-					N	-0-					263

STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068

*10	1488	X	562	-0-	-926 B	-0-	201	1	219	3	N	120	188	1			445
							10	5	132	9							
*11	1440	X	381	-0-	-1059 B	-0-	232	1	68	3	N	71					516
							3	5	78	9							
*12	1767	X	1006	-0-	-761 B	-0-	127	1	659	3	N	200	376	1			340
							220	9									
*01	1767	X	873	-0-	-894 B	-0-	660	3	213	9	N	194	191	1			343
*02	1596	X	816	-0-	-780 B	-0-	32	1	518	3	N	213					556
							32	5	234	9							
*03	1262	X	1262	-0-	-0- B	-0-	208	1	745	3	N	237	531	1			262
							48	5	261	9							
*04	960	X	610	-0-	-350 B	-0-	171	1	349	3	N	82					344
							90	9									
*05	992	X	121	-0-	-871 B	-0-	121	1			N	-0-	185	1			159
*06	1230	X	830	-0-	-400 B	-0-	14	1	584	3	N	159					318
							57	5	175	9							
*07	1239	N	1239	-0-	-0- B	-0-	921	3	53	5	N	241	185	1			374
							265	9									
*08	1684	N	1684	-0-	-0- B	-0-	8	1	1520	3	N	142					516
							156	9									
*09	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	5	1	1338	3	N	189	532	1			173
							1	5	208	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
*10	7214	X	7214	-0-	-0- B	-0-	556	1	5299	3	N	1023	1277	1			567
							234	5	1125	9							
*11	8705	X	8705	-0-	-0- B	-0-	574	1	6561	3	N	1198	933	1			832
							252	5	1318	9							
*12	9040	X	9040	-0-	-0- B	-0-	541	1	7182	3	N	1197	1449	1			580
							1317	9									
*01	7731	X	7731	-0-	-0- B	-0-	512	1	6095	3	N	1022	942	1			660
							1124	9									
*02	7616	X	6751	-0-	-865 B	-0-	434	1	5010	3	N	903	929	1			634
							314	5	993	9							
*03	8432	X	7587	-0-	-845 B	-0-	497	1	5563	3	N	1062	627	0	726	1	343
							359	5	1168	9							
*04	8160	X	5785	-0-	-2375 B	-0-	330	1	4496	3	N	872	874	0			341
							959	9									
*05	8432	X	5430	-0-	-3002 B	-0-	272	1	3985	3	N	749	753	0			337
							349	5	824	9							
*06	7470	X	5693	-0-	-1777 B	-0-	237	1	4237	3	N	741	745	0			333
							404	5	815	9							
*07	7595	X	6915	-0-	-680 B	-0-	181	1	5424	3	N	912	915	0			330
							307	5	1003	9							
*08	7595	X	5413	-0-	-2182 B	-0-	230	1	4388	3	N	723	728	0			325
							795	9									
*09	5790	X	4463	-0-	-1327 B	-0-	251	1	3540	3	N	608	612	0			321
							3	5	669	9							

MOTL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266816 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13656 - 18612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	10400	-0-	-977 B	-0-	368	1	8019	3	N	1508	1296	1			373
							354	5	1659	9							
*11	10830	X	9422	-0-	-1408 B	-0-	411	1	7347	3	N	1256	1115	1			514
							282	5	1382	9							
*12	11191	X	9536	-0-	-1655 B	-0-	401	1	7724	3	N	1283	1529	1			268
							1411	9									
*01	10385	X	9245	-0-	-1140 B	-0-	449	1	7452	3	N	1222	1315	1			175
							1344	9									
*02	9380	X	8183	-0-	-1197 B	-0-	394	1	6156	3	N	1134	1129	1			180
							386	5	1247	9							
*03	10385	X	8852	-0-	-1533 B	-0-	442	1	6615	3	N	1244	1104	1			320
							427	5	1368	9							
*04	9420	X	8611	-0-	-809 B	-0-	428	1	6909	3	N	1158	1134	1			344
							1274	9									
*05	9548	X	7607	-0-	-1941 B	-0-	417	1	5585	3	N	1009	923	1			430
							495	5	1110	9							
*06	8940	X	8279	-0-	-661 B	-0-	356	1	6141	3	N	1077	1275	1			232
							597	5	1185	9							
*07	9052	X	8320	-0-	-732 B	-0-	254	1	6547	3	N	1040	887	1			385
							375	5	1144	9							
*08	8897	X	8242	-0-	-655 B	-0-	150	1	6942	3	N	1045	1073	1			357
							1150	9									
*09	8610	X	7824	-0-	-786 B	-0-	2	1	6718	3	N	999	1090	1			266
							5	5	1099	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266817 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13542 - 18977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	B	-52082					N	-0-					226
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-52082					N	-0-					226

N STEINMANN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266818 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13616 - 16751

*10	9548 X	8348	-0-	-1200	B	-0-	338	1	6191	3	N	1405	1306	1				567
							273	5	1546	9								
*11	9240 X	7674	-0-	-1566	B	-0-	302	1	5808	3	N	1219	931	1				855
							223	5	1341	9								
*12	8773 X	4172	-0-	-4601	B	-0-	246	1	3431	3	N	450	745	1				560
							495	9										
*01	8773 X	2260	-0-	-6513	B	-0-	221	1	1893	3	N	133	185	1				508
							146	9										
*02	7924 X	3076	-0-	-4848	B	-0-	285	1	2327	3	N	289	373	1				424
							146	5	318	9								
*03	8339 X	7062	-0-	-1277	B	-0-	251	1	6240	3	N	154	126	0	187	1		265
							402	5	169	9								
*04	7680 X	6753	-0-	-927	B	-0-	264	1	5937	3	N	502	258	0	181	1		328
							552	9										
*05	4185 X	3525	-0-	-660	B	-0-	184	1	3008	3	N	60						388
							267	5	66	9								
*06	6840 X	4067	-0-	-2773	B	-0-	230	1	3333	3	N	164	186	1				366
							324	5	180	9								
*07	7068 X	4529	-0-	-2539	B	-0-	371	1	3777	3	N	150	185	1				331
							216	5	165	9								
*08	7068 X	2886	-0-	-4182	B	-0-	485	1	2373	3	N	25						356
							28	9										
*09	6750 X	448	-0-	-6302	B	-0-	398	1	50	9	N	45						401

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
*10	9765	X	8887	-0-	-878 B	-0-	522	1	6657	3	N	1285	925	1			466
							294	5	1414	9							
*11	9450	X	8430	-0-	-1020 B	-0-	432	1	6533	3	N	1104	1296	1			274
							251	5	1214	9							
*12	9765	X	8020	-0-	-1745 B	-0-	285	1	6572	3	N	1057	908	1			423
							1163	9									
*01	9610	X	5763	-0-	-3847 B	-0-	4	1	4954	3	N	732	735	1			420
							805	9									
*02	8204	X	6009	-0-	-2195 B	-0-	28	1	4772	3	N	827	744	1			503
							299	5	910	9							
*03	9083	X	6556	-0-	-2527 B	-0-	105	1	5029	3	N	998	474	0	543	1	484
							324	5	1098	9							
*04	8430	X	6398	-0-	-2032 B	-0-	31	1	5355	3	N	920	922	0			482
							1012	9									
*05	8029	X	6573	-0-	-1456 B	-0-	45	1	5080	3	N	912	920	0	353	1	121
							445	5	1003	9							
*06	6450	X	6428	-0-	-22 B	-0-	7	1	4983	3	N	875	879	0			117
							475	5	963	9							
*07	6665	X	6618	-0-	-47 B	-0-	268	1	5072	3	N	901	904	0			114
							287	5	991	9							
*08	6680	X	6680	-0-	-0- B	-0-	336	1	5355	3	N	899	819	0			194
							989	9									
*09	6420	X	6382	-0-	-38 B	-0-	347	1	5082	3	N	863	790	0	190	1	77
							4	5	949	9							

MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 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
*10	8494	X	7658	-0-	-836 B	-0-	516	1	5770	3	N	1016	1127	1			365
							254	5	1118	9							
*11	8220	X	7131	-0-	-1089 B	-0-	512	1	5399	3	N	920	963	1			322
							208	5	1012	9							
*12	8339	X	7425	-0-	-914 B	-0-	376	1	5983	3	N	969	760	1			531
							1066	9									
*01	8122	X	7100	-0-	-1022 B	-0-	205	1	5892	3	N	912	1101	1			342
							1003	9									
*02	7000	X	6270	-0-	-730 B	-0-	194	1	4815	3	N	872	932	1			282
							302	5	959	9							
*03	7657	X	6220	-0-	-1437 B	-0-	387	1	4589	3	N	862	943	1			201
							296	5	948	9							
*04	7200	X	119	-0-	-7081 B	-0-	119	1			N	-0-					201
*05	7440	X	75	-0-	-7365 B	-0-	75	1			N	-0-					201
*06	6870	X	2877	-0-	-3993 B	-0-	224	1	2063	3	N	354	346	1			209
							201	5	389	9							
*07	38265	X	38265	-0-	-0- B	-0-	511	1	29666	3	N	5809	5809	1			209
							1698	5	6390	9							
*08	34146	X	34146	-0-	-0- B	-0-	547	1	28255	3	N	4858	4858	1			209
							5344	9									
*09	23552	X	23552	-0-	-0- B	-0-	523	1	19493	3	N	3202	3202	1			209
							14	5	3522	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11929	X	11929	-0-	-0- B	-0-	234	1	9208	3	N	1892	1490	1			581
							406	5	2081	9							
*11	9750	X	8664	-0-	-1086 B	-0-	481	1	6263	3	N	1526	1703	1			404
							241	5	1679	9							
*12	10075	X	9715	-0-	-360 B	-0-	680	1	7332	3	N	1548	1528	1			424
							1703	9									
*01	10075	X	9365	-0-	-710 B	-0-	614	1	7204	3	N	1406	1482	1			348
							1547	9									
*02	9100	X	7734	-0-	-1366 B	-0-	447	1	5619	3	N	1195	1332	1			211
							353	5	1315	9							
*03	10075	X	8307	-0-	-1768 B	-0-	467	1	6009	3	N	1313	1316	1			208
							387	5	1444	9							
*04	9390	X	7844	-0-	-1546 B	-0-	358	1	6162	3	N	1204	951	1			461
							1324	9									
*05	9703	X	7745	-0-	-1958 B	-0-	365	1	5557	3	N	1209	1295	1			375
							493	5	1330	9							
*06	9060	X	7287	-0-	-1773 B	-0-	339	1	5213	3	N	1116	1095	1			396
							507	5	1228	9							
*07	8556	X	7402	-0-	-1154 B	-0-	279	1	5606	3	N	1087	1061	1			422
							321	5	1196	9							
*08	8308	X	7031	-0-	-1277 B	-0-	226	1	5642	3	N	1057	1090	1			389
							1163	9									
*09	7830	X	6859	-0-	-971 B	-0-	297	1	5439	3	N	1017	1088	1			318
							4	5	1119	9							

HARTMAN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145

*10	15814	X	15814	-0-	-0- B	-0-	94	1	14119	3	N	889	924	1			254
							623	5	978	9							
*11	12810	X	12399	-0-	-411 B	-0-	111	1	11072	3	N	718	751	1			221
							426	5	790	9							
*12	13237	X	11026	-0-	-2211 B	-0-	51	1	10198	3	N	706	564	1			363
							777	9									
*01	13237	X	9988	-0-	-3249 B	-0-	44	1	9248	3	N	633	749	1			247
							696	9									
*02	11956	X	8764	-0-	-3192 B	-0-	29	1	7623	3	N	576	567	1			256
							478	5	634	9							
*03	13237	X	10707	-0-	-2530 B	-0-	14	1	9422	3	N	604	737	1			123
							607	5	664	9							
*04	12390	X	10104	-0-	-2286 B	-0-	9512	3	592	9	N	538	372	1			289
*05	11036	X	9511	-0-	-1525 B	-0-	13	1	8248	3	N	471	564	1			196
							732	5	518	9							
*06	10350	X	8874	-0-	-1476 B	-0-	27	1	7606	3	N	456	522	1			130
							739	5	502	9							
*07	10695	X	5574	-0-	-5121 B	-0-	118	1	4837	3	N	311	371	1			70
							277	5	342	9							
*08	10695	X	8903	-0-	-1792 B	-0-	8361	3	542	9	N	493	359	1			204
*09	10110	X	7758	-0-	-2352 B	-0-	7321	3	5	5	N	393	367	1			230
							432	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10013	X	9580	-0-	-433 B	-0-	7635	3	337	5	N	1462	1599	1			549
							1608	9									
*11	9690	X	8729	-0-	-961 B	-0-	7181	3	276	5	N	1156	1068	1			637
							1272	9									
*12	9703	X	8885	-0-	-818 B	-0-	1	1	7448	3	N	1305	1478	1			464
							1436	9									
*01	9703	X	8416	-0-	-1287 B	-0-	7059	3	1357	9	N	1234	1123	1			575
*02	8764	X	7615	-0-	-1149 B	-0-	5982	3	375	5	N	1144	1312	1			407
							1258	9									
*03	9579	X	8460	-0-	-1119 B	-0-	6654	3	429	5	N	1252	101	0	1238	1	320
							1377	9									
*04	8730	X	8410	-0-	-320 B	-0-	7045	3	1365	9	N	1241	1177	0			384
*05	8897	X	8533	-0-	-364 B	-0-	6646	3	583	5	N	1185	1190	0			379
							1304	9									
*06	8353	X	8353	-0-	-0- B	-0-	6518	3	624	5	N	1101	1108	0			372
							1211	9									
*07	8680	X	8523	-0-	-157 B	-0-	6838	3	388	5	N	1179	1182	0			369
							1297	9									
*08	8680	X	8034	-0-	-646 B	-0-	324	1	6548	3	N	1056	1061	0			364
							1162	9									
*09	8400	X	8149	-0-	-251 B	-0-	319	1	6483	3	N	1220	1225	0			359
							5	5	1342	9							

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
*10	6541	X	6317	-0-	-224 B	-0-	341	1	4167	3	N	1477	1479	1			402
							184	5	1625	9							
*11	7772	X	7772	-0-	-0- B	-0-	395	1	5656	3	N	1367	1466	1			303
							217	5	1504	9							
*12	7370	X	7370	-0-	-0- B	-0-	449	1	5465	3	N	1324	1247	1			380
							1456	9									
*01	6360	X	6360	-0-	-0- B	-0-	451	1	4390	3	N	1381	1435	1			326
							1519	9									
*02	7252	X	5127	-0-	-2125 B	-0-	419	1	3191	3	N	1197	1141	1			382
							200	5	1317	9							
*03	8029	X	5421	-0-	-2608 B	-0-	429	1	3265	3	N	1378	511	0	1091	1	158
							211	5	1516	9							
*04	7770	X	3336	-0-	-4434 B	-0-	423	1	1666	3	N	1134	1136	0			156
							1247	9									
*05	7378	X	4096	-0-	-3282 B	-0-	466	1	2285	3	N	1044	434	0	371	1	395
							197	5	1148	9							
*06	6210	X	2392	-0-	-3818 B	-0-	446	1	1057	3	N	731	620	0	186	1	320
							85	5	804	9							
*07	5673	X	2023	-0-	-3650 B	-0-	466	1	581	3	N	864	871	0	176	1	137
							26	5	950	9							
*08	5425	X	1742	-0-	-3683 B	-0-	479	1	496	3	N	697	675	0			159
							767	9									
*09	3960	X	1155	-0-	-2805 B	-0-	411	1	89	3	N	595	599	0			155
							655	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 2 RRCID -> 268559 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13241 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8742	X	7254	-0-	-1488 B	-0-	1406	1	3952	3	N	1565	1463	1			367
							174	5	1722	9							
*11	7920	X	5520	-0-	-2400 B	-0-	1071	1	2858	3	N	1346	1122	1			591
							110	5	1481	9							
*12	7781	X	6554	-0-	-1227 B	-0-	1166	1	3990	3	N	1271	1453	1			409
							1398	9									
*01	7750	X	6199	-0-	-1551 B	-0-	1178	1	3727	3	N	1176	1316	1			269
							1294	9									
*02	6860	X	5347	-0-	-1513 B	-0-	1036	1	2925	3	N	1093	772	1			590
							184	5	1202	9							
*03	7254	X	5897	-0-	-1357 B	-0-	1087	1	3313	3	N	1166	1476	1			280
							214	5	1283	9							
*04	6330	X	5771	-0-	-559 B	-0-	1068	1	3483	3	N	1109	929	1			460
							1220	9									
*05	6541	X	5796	-0-	-745 B	-0-	1109	1	3220	3	N	1074	1105	1			429
							286	5	1181	9							
*06	6000	X	5571	-0-	-429 B	-0-	1123	1	3039	3	N	1013	903	1			539
							295	5	1114	9							
*07	5952	X	5686	-0-	-266 B	-0-	1121	1	3250	3	N	1026	1056	1			509
							186	5	1129	9							
*08	5952	X	5454	-0-	-498 B	-0-	1253	1	3114	3	N	988	1213	1			284
							1087	9									
*09	5760	X	5251	-0-	-509 B	-0-	1238	1	2997	3	N	922	717	1			489
							2	5	1014	9							

HOOKS WELL #: 3 RRCID -> 268561 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13592 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	6394	-0-	-1015 B	-0-	242	1	5006	3	N	841	940	1			222
							221	5	925	9							
*11	7020	X	5248	-0-	-1772 B	-0-	321	1	3869	3	N	826	767	1			281
							149	5	909	9							
*12	7161	X	5514	-0-	-1647 B	-0-	349	1	4276	3	N	808	570	1			519
							889	9									
*01	7161	X	5372	-0-	-1789 B	-0-	278	1	4221	3	N	794	1123	1			190
							873	9									
*02	6468	X	6272	-0-	-196 B	-0-	209	1	4929	3	N	750	563	1			377
							309	5	825	9							
*03	6831	X	6831	-0-	-0- B	-0-	247	1	5370	3	N	789	927	1			239
							346	5	868	9							
*04	7260	X	7260	-0-	-0- B	-0-	244	1	6221	3	N	723	737	1			225
							795	9									
*05	6944	X	4950	-0-	-1994 B	-0-	222	1	3836	3	N	502	552	1			175
							340	5	552	9							
*06	6720	X	39	-0-	-6681 B	-0-	39	1			N	-0-					175
*07	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*08	7502	X	-0-	-0-	-7502 B	-0-					N	-0-					175
*09	13758	X	13758	-0-	-0- B	-0-	61	1	11302	3	N	2170	2203	1			142
							8	5	2387	9							

WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-33101					N	-0-					47

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
*10	7936	X	115	-0-	-7821	B	-0-	114	1	1	9	N	1					255
*11	8250	X	22	-0-	-8228	B	-0-	21	1	1	9	N	1					256
*12	8525	X	-0-	-0-	-8525	B	-0-					N	139	180	1			215
*01	106321	X	106321	-0-	-0-	B	-0-	307	1	84073	3	N	19946	19946	0			215
								21941	9									
*02	128787	X	128787	-0-	-0-	B	-0-	259	1	99503	3	N	20710	20507	0	163	1	255
								6244	5	22781	9							
*03	67663	X	67663	-0-	-0-	B	-0-	46	1	53017	3	N	10165	10165	0			255
								3418	5	11182	9							
*04	44204	X	44204	-0-	-0-	B	-0-	91	1	37086	3	N	6388	6388	0			255
								7027	9									
*05	29439	X	29439	-0-	-0-	B	-0-	160	1	22705	3	N	4185	4185	0			255
								1970	5	4604	9							
*06	26970	X	26970	-0-	-0-	B	-0-	37	1	21374	3	N	3213	3213	0			255
								2025	5	3534	9							
*07	24385	X	24385	-0-	-0-	B	-0-	44	1	19870	3	N	3038	3038	0			255
								1129	5	3342	9							
*08	22181	X	22181	-0-	-0-	B	-0-	117	1	19082	3	N	2711	2711	0			255
								2982	9									
*09	19056	X	19056	-0-	-0-	B	-0-	172	1	16342	3	N	2300	2300	0			255
								12	5	2530	9							

JANSKY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268776 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13391 - 18560

*10	9799	X	9799	-0-	-0-	B	-0-	292	1	7692	3	N	1342	1481	1			435
								339	5	1476	9							
*11	10050	X	8510	-0-	-1540	B	-0-	421	1	6256	3	N	1448	1495	1			388
								240	5	1593	9							
*12	6737	X	6737	-0-	-0-	B	-0-	398	1	5420	3	N	835	942	1			281
								919	9									
*01	5352	X	5352	-0-	-0-	B	-0-	460	1	3998	3	N	813	754	1			340
								894	9									
*02	1073	X	1073	-0-	-0-	B	-0-	345	1	374	3	N	301	73	0			568
								23	5	331	9							
*03	12235	X	12235	-0-	-0-	B	-0-	547	1	8889	3	N	2024	7	0	2058	1	527
								573	5	2226	9							
*04	7142	X	7142	-0-	-0-	B	-0-	518	1	5274	3	N	1227	1253	1			501
								1350	9									
*05	9788	X	9788	-0-	-0-	B	-0-	543	1	6995	3	N	1484	426	0	1460	1	99
								618	5	1632	9							
*06	8538	X	8538	-0-	-0-	B	-0-	568	1	5979	3	N	1290	1073	0	181	1	135
								572	5	1419	9							
*07	8386	X	8386	-0-	-0-	B	-0-	341	1	6371	3	N	1190	1058	1			267
								365	5	1309	9							
*08	8266	X	8266	-0-	-0-	B	-0-	317	1	6578	3	N	1246	1096	1			417
								1371	9									
*09	7661	X	7661	-0-	-0-	B	-0-	286	1	6135	3	N	1124	1276	1			265
								4	5	1236	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	3120	-0-	-2429 B	-0-	103	1	2582	3	N	292					543
							114	5	321	9							
*11	5370	X	2659	-0-	-2711 B	-0-	154	1	2110	3	N	285	359	1			469
							81	5	314	9							
*12	5549	X	2067	-0-	-3482 B	-0-	182	1	1611	3	N	249	345	1			373
							274	9									
*01	3906	X	1993	-0-	-1913 B	-0-	215	1	1523	3	N	232	377	1			228
							255	9									
*02	3416	X	2660	-0-	-756 B	-0-	127	1	2116	3	N	258	383	1			103
							133	5	284	9							
*03	3792	X	3792	-0-	-0- B	-0-	35	1	3218	3	N	301	180	1			224
							208	5	331	9							
*04	3803	X	3803	-0-	-0- B	-0-	8	1	3549	3	N	224	176	1			272
							246	9									
*05	3704	X	3704	-0-	-0- B	-0-	3	1	3197	3	N	200	368	1			104
							284	5	220	9							
*06	3660	X	3339	-0-	-321 B	-0-	124	1	2758	3	N	172					276
							268	5	189	9							
*07	3937	X	3791	-0-	-146 B	-0-	12	1	3284	3	N	279	374	1			181
							188	5	307	9							
*08	4488	X	4488	-0-	-0- B	-0-	116	1	4086	3	N	260					441
							286	9									
*09	3810	X	3282	-0-	-528 B	-0-	31	1	2979	3	N	245	366	1			320
							2	5	270	9							

STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944

*10	1891	X	524	-0-	-1367 B	-0-	521	1	3	9	N	3					254
*11	1830	X	1188	-0-	-642 B	-0-	1186	1	2	9	N	2					256
*12	1767	X	1126	-0-	-641 B	-0-	1126	1			N	-0-					256
*01	1767	X	948	-0-	-819 B	-0-	948	1			N	-0-					256
*02	1120	X	605	-0-	-515 B	-0-	597	1	8	9	N	7					263
*03	1240	X	805	-0-	-435 B	-0-	805	1			N	-0-					263
*04	1200	X	769	-0-	-431 B	-0-	769	1			N	-0-					263
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116 B	-0-					N	-0-					263
*06	930	X	343	-0-	-587 B	-0-	313	3	30	5	N	-0-					263
*07	806	N	267	-0-	-539 B	-0-	204	3	12	5	N	46	185	1			124
							51	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					124
*09	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					124

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
*10	112757	X	112757	-0-	-0-	B	-0-	794	1	102174	3	N	4804	416	0	4382	1	306
								4505	5	5284	9							
*11	121338	X	121338	-0-	-0-	B	-0-	406	1	103799	3	N	11948	6983	0	4643	1	628
								3990	5	13143	9							
*12	92757	X	92757	-0-	-0-	B	-0-	191	1	80697	3	N	10790	6321	0	4739	1	358
								11869	9									
*01	96364	X	96364	-0-	-0-	B	-0-	153	1	85670	3	N	9583	5349	0	4267	1	325
								10541	9									
02	83308	X	83308	-0-	-0-	B	-0-	376	1	71279	3	N	6532	4994	0	1683	1	180
								4468	5	7185	9							
03	83232	X	83232	-0-	-0-	B	-0-	144	1	71955	3	N	5907	5915	0			172
								4635	5	6498	9							
04	73658	X	73658	-0-	-0-	B	-0-	56	1	68371	3	N	4755	4757	0			170
								5231	9									
05	69141	X	69141	-0-	-0-	B	-0-	821	1	59096	3	N	3676	3681	0			165
								5180	5	4044	9							
06	62747	X	62747	-0-	-0-	B	-0-	701	1	53422	3	N	3151	3157	0			159
								5158	5	3466	9							
07	52312	X	52312	-0-	-0-	B	-0-	739	1	45831	3	N	2846	1829	0	728	1	448
								2611	5	3131	9							
08	47190	X	47190	-0-	-0-	B	-0-	731	1	43662	3	N	2543	2553	0			438
								2797	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					438

SAUNDERS UNIT B WELL #: 1MW RRCID -> 268844 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13466 PERF.13255 - 13350

04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		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

*10	3410	X	2918	-0-	-492	B	-0-	2596	3	114	5	N	189					525
								208	9									
*11	3300	X	2437	-0-	-863	B	-0-	30	1	2136	3	N	172	373	1			324
								82	5	189	9							
*12	3410	X	2539	-0-	-871	B	-0-	6	1	2365	3	N	153	192	1			285
								168	9									
*01	3193	X	2564	-0-	-629	B	-0-	26	1	2371	3	N	152	191	1			246
								167	9									
*02	2884	X	2301	-0-	-583	B	-0-	2008	3	126	5	N	152	172	1			226
								167	9									
*03	2914	X	2498	-0-	-416	B	-0-	6	1	2156	3	N	179	188	1			217
								139	5	197	9							
*04	2490	X	2348	-0-	-142	B	-0-	1	1	2174	3	N	157	191	1			183
								173	9									
*05	2573	X	2328	-0-	-245	B	-0-	2	1	1977	3	N	158	178	1			163
								175	5	174	9							
*06	2490	X	2255	-0-	-235	B	-0-	154	1	1764	3	N	150	174	1			139
								172	5	165	9							
*07	2581	X	2581	-0-	-0-	B	-0-	1	1	2264	3	N	169	180	1			128
								130	5	186	9							
*08	2511	X	2287	-0-	-224	B	-0-	236	1	1910	3	N	128					256
								141	9									
*09	2340	X	2108	-0-	-232	B	-0-	313	1	1683	3	N	101	171	1			186
								1	5	111	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 #: 2 RRCID -> 268989 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13391 - 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
*10	7161	X	2732	-0-	-4429 B	-0-	1261	3	56	5	N	1286	1131	1			393
							1415	9									
*11	6930	X	1534	-0-	-5396 B	-0-	323	3	12	5	N	1090	937	1			546
							1199	9									
*12	4061	X	2578	-0-	-1483 B	-0-	1558	3	1020	9	N	927	759	1			714
*01	3875	X	-0-	-0-	-3875 B	-0-					N	449	938	1			225
*02	3304	X	456	-0-	-2848 B	-0-	224	1	165	3	N	52					277
							10	5	57	9							
*03	3343	X	3343	-0-	-0- B	-0-	149	1	2842	3	N	154	188	1			243
							183	5	169	9							
*04	11236	X	11236	-0-	-0- B	-0-	10942	3	294	9	N	267	190	1			320
*05	1562	X	1562	-0-	-0- B	-0-	1156	3	103	5	N	275	349	1			246
							303	9									
*06	3240	X	-0-	-0-	-3240 B	-0-					N	338	363	1			221
*07	8866	X	1596	-0-	-7270 B	-0-	697	3	40	5	N	781	371	1			631
							859	9									
*08	8580	X	2076	-0-	-6504 B	-0-	2006	3	70	9	N	64	27	0	177	1	491
*09	888	X	888	-0-	-0- B	-0-	594	3	294	9	N	267	345	1			413

SAUNDERS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 269017 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13554 - 18572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	3722	-0-	-2943 B	-0-	2034	3	90	5	N	1453	1510	1			559
							1598	9									
*11	6801	X	6801	-0-	-0- B	-0-	5198	3	200	5	N	1275	1385	1			449
							1403	9									
*12	7502	X	6798	-0-	-704 B	-0-	5235	3	1563	9	N	1421	1324	1			546
*01	7502	X	2933	-0-	-4569 B	-0-	2314	3	619	9	N	563	729	1			380
*02	6776	X	1218	-0-	-5558 B	-0-	31	1	792	3	N	314	194	1			500
							50	5	345	9							
*03	6975	X	2281	-0-	-4694 B	-0-	217	1	1379	3	N	542	51	0	578	1	413
							89	5	596	9							
*04	6750	X	4739	-0-	-2011 B	-0-	413	1	3085	3	N	1128	945	1			596
							1241	9									
*05	6789	X	4466	-0-	-2323 B	-0-	449	1	2738	3	N	942	1271	1			267
							243	5	1036	9							
*06	4062	X	4062	-0-	-0- B	-0-	467	1	2401	3	N	874	916	1			225
							233	5	961	9							
*07	4898	X	3655	-0-	-1243 B	-0-	492	1	2161	3	N	798	920	1			103
							124	5	878	9							
*08	4898	X	3147	-0-	-1751 B	-0-	486	1	1880	3	N	710	552	1			261
							781	9									
*09	3991	X	3991	-0-	-0- B	-0-	451	1	2615	3	N	839	71	0	706	1	323
							2	5	923	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
*10	6634	X	5450	-0-	-1184 B	-0-	443	1	3764	3	N	979	1324	1			170
							166	5	1077	9							
*11	6420	X	4664	-0-	-1756 B	-0-	99	1	3701	3	N	656	572	1			254
							142	5	722	9							
*12	6634	X	4959	-0-	-1675 B	-0-	35	1	3933	3	N	901	761	1			394
							991	9									
*01	5952	X	4735	-0-	-1217 B	-0-	43	1	3698	3	N	904	752	1			546
							994	9									
*02	5376	X	1874	-0-	-3502 B	-0-	1063	3	67	5	N	676	527	1			695
							744	9									
*03	5456	X	4365	-0-	-1091 B	-0-	3110	3	201	5	N	958	940	1			713
							1054	9									
*04	4800	X	3909	-0-	-891 B	-0-	3096	3	813	9	N	739	753	1			699
*05	4960	X	3594	-0-	-1366 B	-0-	3048	3	270	5	N	251	743	1			207
							276	9									
*06	4590	X	4006	-0-	-584 B	-0-	2957	3	287	5	N	693	708	1			192
							762	9									
*07	4371	X	4106	-0-	-265 B	-0-	3166	3	181	5	N	690	731	1			151
							759	9									
*08	4371	X	3914	-0-	-457 B	-0-	3166	3	748	9	N	680	545	1			286
*09	3464	X	3464	-0-	-0- B	-0-	2770	3	2	5	N	629	735	1			180
							692	9									

STRAUBE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					571

HOOKS WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13241 PERF.13183 - 18468

*10	8711	X	7625	-0-	-1086 B	-0-	19	1	6018	3	N	1203	1288	1			374
							265	5	1323	9							
*11	8430	X	7337	-0-	-1093 B	-0-	42	1	5763	3	N	1191	1341	1			224
							222	5	1310	9							
*12	8711	X	7328	-0-	-1383 B	-0-	11	1	5999	3	N	1198	1128	1			294
							1318	9									
*01	8029	X	7186	-0-	-843 B	-0-	43	1	5866	3	N	1161	1120	1			335
							1277	9									
*02	7252	X	6300	-0-	-952 B	-0-	252	1	4652	3	N	1004	939	1			400
							292	5	1104	9							
*03	7626	X	7084	-0-	-542 B	-0-	243	1	5246	3	N	1143	1323	1			220
							338	5	1257	9							
*04	7350	X	6887	-0-	-463 B	-0-	29	1	5640	3	N	1107	953	1			374
							1218	9									
*05	7316	X	7053	-0-	-263 B	-0-	2	1	5367	3	N	1098	1279	1			193
							476	5	1208	9							
*06	6960	X	6820	-0-	-140 B	-0-	4	1	5171	3	N	1038	902	1			329
							503	5	1142	9							
*07	7130	X	6867	-0-	-263 B	-0-	83	1	5336	3	N	1039	1092	1			276
							305	5	1143	9							
*08	7130	X	6696	-0-	-434 B	-0-	18	1	5549	3	N	1026	1080	1			222
							1129	9									
*09	6900	X	6410	-0-	-490 B	-0-	12	1	5306	3	N	989	707	1			504
							4	5	1088	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 #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	6654	-0-	-2739 B	-0-	4716	3	208	5	N	1573	1280	1			627
							1730	9									
*11	9090	X	6456	-0-	-2634 B	-0-	12	1	4753	3	N	1371	1458	1			540
							183	5	1508	9							
*12	7812	X	6476	-0-	-1336 B	-0-	4970	3	1506	9	N	1369	1300	1			609
*01	7037	X	6511	-0-	-526 B	-0-	4880	3	1631	9	N	1483	1673	1			419
*02	6356	X	754	-0-	-5602 B	-0-	519	3	33	5	N	184	184	1			419
							202	9									
*03	6665	X	64	-0-	-6601 B	-0-	33	1	31	9	N	28	163	1			284
*04	6450	X	340	-0-	-6110 B	-0-	53	1	130	3	N	143	180	1			247
							157	9									
*05	6510	X	3604	-0-	-2906 B	-0-	25	1	2163	3	N	1113	535	1			825
							192	5	1224	9							
*06	6300	X	4253	-0-	-2047 B	-0-	17	1	2869	3	N	989	1175	1			639
							279	5	1088	9							
*07	4282	X	4282	-0-	-0- B	-0-	204	1	2888	3	N	932	925	1			646
							165	5	1025	9							
*08	3596	X	3476	-0-	-120 B	-0-	448	1	2424	3	N	549	727	1			468
							604	9									
*09	4260	X	2528	-0-	-1732 B	-0-	486	1	1565	3	N	433	347	1			554
							1	5	476	9							

KOLODZIEJZCYK UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270217 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13900 - 19389

*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					152
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					153
*03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					153
*04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					154
*05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
*06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					154
*07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	83					237
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1					238
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					238

GOHLKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270234 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13951 - 18015

*10	6913	X	996	-0-	-5917 B	-0-	860	3	38	5	N	89	184	1			255
							98	9									
*11	6690	X	2491	-0-	-4199 B	-0-	2120	3	81	5	N	264	181	1			338
							290	9									
*12	6913	X	765	-0-	-6148 B	-0-	695	3	70	9	N	64	180	1			222
*01	6541	X	149	-0-	-6392 B	-0-	149	3			N	-0-					222
*02	5908	X	-0-	-0-	-5908 B	-0-					N	4					226
*03	2573	X	256	-0-	-2317 B	-0-	217	3	14	5	N	23					249
							25	9									
*04	2490	X	367	-0-	-2123 B	-0-	365	3	2	9	N	2					251
*05	775	X	-0-	-0-	-775 B	-0-					N	1					252
*06	240	X	-0-	-0-	-240 B	-0-					N	30					282
*07	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					282
*08	372	X	-0-	-0-	-372 B	-0-					N	-0-					282
*09	360	X	-0-	-0-	-360 B	-0-					N	-0-					282

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270236 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13416 PERF.13479 - 18620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6169	X	4959	-0-	-1210 B	-0-	19	1	3567	3	N	1105	934	1			438
							157	5	1216	9							
*11	5340	X	4429	-0-	-911 B	-0-	147	1	3243	3	N	831	948	1			321
							125	5	914	9							
*12	5518	X	3890	-0-	-1628 B	-0-	183	1	2874	3	N	757	569	1			509
							833	9									
*01	5146	X	1925	-0-	-3221 B	-0-	172	1	1320	3	N	394	557	1			346
							433	9									
*02	4480	X	3304	-0-	-1176 B	-0-	249	1	1850	3	N	990	674	0	370	1	292
							116	5	1089	9							
*03	6177	X	6177	-0-	-0- B	-0-	30	1	5608	3	N	161	186	1			267
							362	5	177	9							
*04	14743	X	14743	-0-	-0- B	-0-	14476	3	267	9	N	243	186	1			324
*05	12819	X	12819	-0-	-0- B	-0-	253	1	11241	3	N	298	179	1			443
							997	5	328	9							
*06	12739	X	12739	-0-	-0- B	-0-	322	1	10903	3	N	413	531	1			325
							1060	5	454	9							
*07	17096	X	17096	-0-	-0- B	-0-	238	1	15386	3	N	537	509	1			353
							881	5	591	9							
*08	17562	X	17562	-0-	-0- B	-0-	16220	3	1342	9	N	1220	1095	1			478
*09	10813	X	10813	-0-	-0- B	-0-	9896	3	7	5	N	827	713	1			592
							910	9									

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293

*10	806	X	588	-0-	-218 B	-0-	9	1	504	3	N	48					311
							22	5	53	9							
*11	780	X	33	-0-	-747 B	-0-	5	1	25	3	N	2	191	1			122
							1	5	2	9							
*12	806	X	39	-0-	-767 B	-0-	39	1			N	-0-					122
*01	589	X	69	-0-	-520 B	-0-	62	1	7	9	N	6					128
*02	532	X	21	-0-	-511 B	-0-	13	1	8	3	N	-0-					128
*03	589	X	9	-0-	-580 B	-0-	9	1			N	-0-					128
*04	60	X	1	-0-	-59 B	-0-	1	1			N	-0-					128
*05	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					128
*06	60	X	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					128
*07	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					128
*08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

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
*10	948	N	948	-0-	-0- B	-0-	947	1	1	9	N	1					218
*11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	62	1	220	3	N	52					270
							8	5	57	9							
*12	1077	N	1077	-0-	-0- B	-0-	35	1	952	3	N	82					352
							90	9									
*01	868	N	587	-0-	-281 B	-0-	68	1	486	3	N	30	185	1			197
							33	9									
*02	846	N	846	-0-	-0- B	-0-	58	1	629	3	N	109	191	1			115
							39	5	120	9							
*03	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	208	1	622	3	N	104					219
							40	5	114	9							
*04	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	235	1	612	3	N	89	172	1			136
							98	9									
*05	975	N	975	-0-	-0- B	-0-	19	1	788	3	N	89					225
							70	5	98	9							
*06	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	23	1	721	3	N	101					326
							70	5	111	9							
*07	868	N	807	-0-	-61 B	-0-	4	1	665	3	N	91					417
							38	5	100	9							
*08	868	N	771	-0-	-97 B	-0-	729	3	42	9	N	38					455
*09	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	812	3	1	5	N	177	182	1			450
							195	9									

S. WALLIS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855

*10	3844	X	2819	-0-	-1025 B	-0-	263	1	1945	3	N	477	939	1			328
							86	5	525	9							
*11	3720	X	2341	-0-	-1379 B	-0-	152	1	1647	3	N	435	191	1			572
							63	5	479	9							
*12	3844	X	2160	-0-	-1684 B	-0-	1696	3	464	9	N	422	555	1			439
*01	3100	X	2340	-0-	-760 B	-0-	1883	3	457	9	N	415	379	1			475
*02	2548	X	2052	-0-	-496 B	-0-	1506	3	95	5	N	410	376	1			509
							451	9									
*03	2821	X	2247	-0-	-574 B	-0-	1673	3	108	5	N	424	559	1			374
							466	9									
*04	2340	X	2132	-0-	-208 B	-0-	1738	3	394	9	N	358	359	1			373
*05	2325	X	2148	-0-	-177 B	-0-	4	1	1603	3	N	364	181	0			556
							141	5	400	9							
*06	2250	X	1690	-0-	-560 B	-0-	1	1	1258	3	N	283	286	0	183	1	370
							120	5	311	9							
*07	2419	X	2419	-0-	-0- B	-0-	1919	3	109	5	N	355	299	0			426
							391	9									
*08	2263	X	2244	-0-	-19 B	-0-	66	1	1793	3	N	350	355	0			421
							385	9									
*09	2130	X	2130	-0-	-0- B	-0-	186	1	1577	3	N	333	336	0			418
							1	5	366	9							

S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	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
S. WALLIS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 270902 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13593 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1273	-0-	-959 B	-0-	290	1	756	3	N	176	180	1			605
							33	5	194	9							
*11	2160	X	1389	-0-	-771 B	-0-	469	1	653	3	N	220	192	1			633
							25	5	242	9							
*12	2232	X	1429	-0-	-803 B	-0-	373	1	816	3	N	218	191	1			660
							240	9									
*01	1736	X	1217	-0-	-519 B	-0-	231	1	820	3	N	151	549	1			262
							166	9									
*02	1568	X	935	-0-	-633 B	-0-	295	1	443	3	N	154					416
							28	5	169	9							
*03	1426	X	1204	-0-	-222 B	-0-	488	1	462	3	N	204	371	1			249
							30	5	224	9							
*04	1380	X	1125	-0-	-255 B	-0-	50	1	874	3	N	183					432
							201	9									
*05	1426	X	1134	-0-	-292 B	-0-	288	1	597	3	N	178	19	0	189	1	402
							53	5	196	9							
*06	1315	X	1315	-0-	-0- B	-0-	349	1	694	3	N	187	206	0	188	1	195
							66	5	206	9							
*07	1463	N	1463	-0-	-0- B	-0-	144	1	1008	3	N	231	233	0			193
							57	5	254	9							
*08	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	188	1	985	3	N	211	212	0			192
							232	9									
*09	1320	N	635	-0-	-685 B	-0-	169	1	371	3	N	86	85	0			193
							95	9									

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247

*10	6169	X	5605	-0-	-564 B	-0-	31	1	4413	3	N	878	571	1			538
							195	5	966	9							
*11	5970	X	5189	-0-	-781 B	-0-	22	1	4183	3	N	748	926	1			360
							161	5	823	9							
*12	5828	X	5288	-0-	-540 B	-0-	21	1	4406	3	N	783	758	1			385
							861	9									
*01	5828	X	5035	-0-	-793 B	-0-	219	1	4028	3	N	716	572	1			529
							788	9									
*02	5264	X	4724	-0-	-540 B	-0-	155	1	3572	3	N	703	768	1			464
							224	5	773	9							
*03	5611	X	5091	-0-	-520 B	-0-	251	1	3803	3	N	720	760	1			424
							245	5	792	9							
*04	5190	X	4934	-0-	-256 B	-0-	207	1	3982	3	N	677	764	1			337
							745	9									
*05	5301	X	5044	-0-	-257 B	-0-	26	1	3922	3	N	680	744	1			273
							348	5	748	9							
*06	5070	X	4691	-0-	-379 B	-0-	1	1	3664	3	N	609	544	1			338
							356	5	670	9							
*07	5239	X	4930	-0-	-309 B	-0-	41	1	3957	3	N	641	544	1			435
							227	5	705	9							
*08	5084	X	4803	-0-	-281 B	-0-	4145	3	658	9	N	598	715	1			318
*09	4920	X	4445	-0-	-475 B	-0-	99	1	3696	3	N	588	362	1			544
							3	5	647	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 #: 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
*10	5668	X	5668	-0-	-0- B	-0-	216	1	4548	3	N	639	564	1			667
							201	5	703	9							
*11	5669	X	5669	-0-	-0- B	-0-	252	1	4588	3	N	594	749	1			512
							176	5	653	9							
*12	6324	X	5553	-0-	-771 B	-0-	264	1	4644	3	N	586	569	1			529
							645	9									
*01	6324	X	5396	-0-	-928 B	-0-	129	1	4649	3	N	562	734	1			357
							618	9									
*02	5712	X	4840	-0-	-872 B	-0-	23	1	4011	3	N	504	570	1			291
							252	5	554	9							
*03	5859	X	5278	-0-	-581 B	-0-	2	1	4358	3	N	579	560	1			310
							281	5	637	9							
*04	5670	X	4987	-0-	-683 B	-0-	4412	3	575	9	N	523	557	1			276
*05	5549	X	2248	-0-	-3301 B	-0-	1845	3	164	5	N	217	183	1			310
							239	9									
*06	5220	X	4869	-0-	-351 B	-0-	3937	3	383	5	N	499	366	1			443
							549	9									
*07	5363	X	4646	-0-	-717 B	-0-	3855	3	221	5	N	518	352	1			609
							570	9									
*08	5270	X	935	-0-	-4335 B	-0-	3	1	802	3	N	118	357	1			370
							130	9									
*09	6292	X	6292	-0-	-0- B	-0-	21	1	5473	3	N	722	696	1			396
							4	5	794	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
*10	8401	X	7308	-0-	-1093 B	-0-	42	1	5641	3	N	1251	946	1			432
							249	5	1376	9							
*11	8130	X	6767	-0-	-1363 B	-0-	11	1	5328	3	N	1112	1135	1			409
							205	5	1223	9							
*12	8091	X	6849	-0-	-1242 B	-0-	5614	3	1235	9	N	1123	1333	1			199
*01	8122	X	6684	-0-	-1438 B	-0-	5511	3	1173	9	N	1066	768	1			497
*02	6776	X	5914	-0-	-862 B	-0-	2	1	4566	3	N	963	1110	1			350
							287	5	1059	9							
*03	7316	X	6804	-0-	-512 B	-0-	2	1	5318	3	N	1037	1129	1			258
							343	5	1141	9							
*04	6780	X	6648	-0-	-132 B	-0-	5606	3	1042	9	N	947	910	1			295
*05	6851	X	6686	-0-	-165 B	-0-	5179	3	459	5	N	953	908	1			340
							1048	9									
*06	6570	X	6282	-0-	-288 B	-0-	4820	3	469	5	N	903	907	1			336
							993	9									
*07	6882	X	6328	-0-	-554 B	-0-	5165	3	296	5	N	788	704	1			420
							867	9									
*08	6882	X	6383	-0-	-499 B	-0-	7	1	5424	3	N	865	906	1			379
							952	9									
*09	6660	X	6288	-0-	-372 B	-0-	12	1	5089	3	N	1075	723	1			731
							4	5	1183	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
*10	3844	3844	-0-	-0-	B	-224188	3674	3	162	5	N	7					129
							8	9									
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-224188					N	-0-					129

KOOPMANN (ALLOCATION) WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606

*10	15252 X	10646	-0-	-4606	B	-0-	382	1	7798	3	N	1929	1897	1			148
							344	5	2122	9							
*11	12810 X	9170	-0-	-3640	B	-0-	323	1	6938	3	N	1493	1341	1			300
							267	5	1642	9							
*12	13082 X	7269	-0-	-5813	B	-0-	273	1	5651	3	N	1223	1317	1			206
							1345	9									
*01	12245 X	7024	-0-	-5221	B	-0-	316	1	5309	3	N	1272	1307	1			171
							1399	9									
*02	10612 X	3880	-0-	-6732	B	-0-	246	1	2616	3	N	776	768	1			179
							164	5	854	9							
*03	10633 X	3359	-0-	-7274	B	-0-	264	1	2211	3	N	674	299	0	388	1	166
							143	5	741	9							
*04	9180 X	6892	-0-	-2288	B	-0-	243	1	5205	3	N	1313	1313	0			166
							1444	9									
*05	7661 X	7661	-0-	-0-	B	-0-	292	1	5446	3	N	1314	905	0	550	1	25
							478	5	1445	9							
*06	7305 X	7305	-0-	-0-	B	-0-	299	1	5201	3	N	1191	1192	0			24
							495	5	1310	9							
*07	7223 X	6814	-0-	-409	B	-0-	344	1	4972	3	N	1105	457	0	559	1	113
							282	5	1216	9							
*08	8060 X	7307	-0-	-753	B	-0-	461	1	5648	3	N	1089	1100	1			102
							1198	9									
*09	7800 X	6912	-0-	-888	B	-0-	372	1	5406	3	N	1027	908	1			221
							4	5	1130	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 274297 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13389 PERF.13614 - 18009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	6367	-0-	-1104 B	-0-	5395	3	238	5	N	667	732	1			400
							734	9									
*11	6780	X	5968	-0-	-812 B	-0-	5039	3	194	5	N	668	747	1			321
							735	9									
*12	5704	X	5560	-0-	-144 B	-0-	4820	3	740	9	N	673	575	1			419
*01	6355	X	3341	-0-	-3014 B	-0-	2908	3	433	9	N	394	573	1			240
*02	5740	X	1619	-0-	-4121 B	-0-	1	1	1345	3	N	172	191	1			221
							84	5	189	9							
*03	6355	X	5133	-0-	-1222 B	-0-	3977	3	256	5	N	818	694	1			345
							900	9									
*04	5970	X	2820	-0-	-3150 B	-0-	2399	3	421	9	N	383	382	1			346
*05	5549	X	4200	-0-	-1349 B	-0-	3121	3	277	5	N	729	359	1			716
							802	9									
*06	9781	X	9781	-0-	-0- B	-0-	7181	3	694	5	N	1733	308	0	1792	1	349
							1906	9									
*07	5146	X	2313	-0-	-2833 B	-0-	1838	3	104	5	N	337	317	0	186	1	183
							371	9									
*08	5146	X	1520	-0-	-3626 B	-0-	1	1	1288	3	N	210					393
							231	9									
*09	7230	X	1414	-0-	-5816 B	-0-	1200	3	1	5	N	194	354	1			233
							213	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 274458 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13021 - 19394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14322	X	13360	-0-	-962 B	-0-	234	1	9982	3	N	2458	2230	1			296
							440	5	2704	9							
*11	12780	X	11420	-0-	-1360 B	-0-	279	1	8547	3	N	2059	2228	1			127
							329	5	2265	9							
*12	13764	X	9985	-0-	-3779 B	-0-	302	1	7493	3	N	1991	1994	1			124
							2190	9									
*01	13764	X	10891	-0-	-2873 B	-0-	434	1	8310	3	N	1952	1855	1			221
							2147	9									
*02	12432	X	10367	-0-	-2065 B	-0-	464	1	7535	3	N	1723	1348	0	552	1	44
							473	5	1895	9							
*03	13361	X	10555	-0-	-2806 B	-0-	557	1	7470	3	N	1860	1861	0			43
							482	5	2046	9							
*04	11430	X	10045	-0-	-1385 B	-0-	555	1	7610	3	N	1709	1707	0			45
							1880	9									
*05	11470	X	10067	-0-	-1403 B	-0-	557	1	7054	3	N	1668	1668	0			45
							621	5	1835	9							
*06	11100	X	9639	-0-	-1461 B	-0-	510	1	6751	3	N	1572	1573	0			44
							649	5	1729	9							
*07	11470	X	9392	-0-	-2078 B	-0-	689	1	6683	3	N	1491	1492	0			43
							380	5	1640	9							
*08	10540	X	9279	-0-	-1261 B	-0-	432	1	7256	3	N	1446	1447	0			42
							1591	9									
*09	10050	X	8760	-0-	-1290 B	-0-	407	1	6853	3	N	1359	1359	0			42
							5	5	1495	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
*10	16616	X	15655	-0-	-961 B	-0-	12244	3	540	5	N	2610	2380	1			270
							2871	9									
*11	15510	X	15386	-0-	-124 B	-0-	12316	3	473	5	N	2361	2394	1			237
							2597	9									
*12	16027	X	14877	-0-	-1150 B	-0-	12372	3	2505	9	N	2277	2404	1			110
*01	16027	X	14090	-0-	-1937 B	-0-	11606	3	2484	9	N	2258	2055	1			313
*02	14364	X	12421	-0-	-1943 B	-0-	9627	3	604	5	N	1991	1087	0	1101	1	116
							2190	9									
*03	15903	X	14838	-0-	-1065 B	-0-	11808	3	761	5	N	2063	2058	0			121
							2269	9									
*04	15390	X	13800	-0-	-1590 B	-0-	11454	3	2346	9	N	2133	2133	0			121
*05	14880	X	13707	-0-	-1173 B	-0-	10483	3	922	5	N	2093	2094	0			120
							2302	9									
*06	14370	X	13555	-0-	-815 B	-0-	11112	3	1072	5	N	1246	1244	0			122
							1371	9									
*07	16344	X	16344	-0-	-0- B	-0-	13866	3	791	5	N	1534	1333	0	186	1	137
							1687	9									
*08	15174	X	15174	-0-	-0- B	-0-	13539	3	1635	9	N	1486	1481	0			142
*09	13800	X	8531	-0-	-5269 B	-0-	7320	3	5	5	N	1096	1092	0			146
							1206	9									

D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012

*10	10013	X	8261	-0-	-1752 B	-0-	88	1	6276	3	N	1473	1308	1			240
							277	5	1620	9							
*11	9270	X	7788	-0-	-1482 B	-0-	6179	3	238	5	N	1246	1282	1			204
							1371	9									
*12	8649	X	8098	-0-	-551 B	-0-	64	1	6663	3	N	1246	1276	1			174
							1371	9									
*01	8649	X	6977	-0-	-1672 B	-0-	132	1	5606	3	N	1126	1111	1			189
							1239	9									
*02	7812	X	6758	-0-	-1054 B	-0-	158	1	5059	3	N	1113	877	0	359	1	66
							317	5	1224	9							
*03	8246	X	7887	-0-	-359 B	-0-	201	1	5918	3	N	1260	1261	0			65
							382	5	1386	9							
*04	8554	X	8554	-0-	-0- B	-0-	276	1	6962	3	N	1196	1197	0			64
							1316	9									
*05	8315	X	8315	-0-	-0- B	-0-	296	1	6203	3	N	1154	1155	0			63
							547	5	1269	9							
*06	7620	X	7417	-0-	-203 B	-0-	263	1	5519	3	N	1003	1005	0			61
							532	5	1103	9							
*07	8835	X	7356	-0-	-1479 B	-0-	237	1	5723	3	N	973	948	0			86
							326	5	1070	9							
*08	8835	X	7698	-0-	-1137 B	-0-	200	1	6422	3	N	978	830	0	180	1	54
							1076	9									
*09	8550	X	6792	-0-	-1758 B	-0-	166	1	5717	3	N	823	824	0			53
							4	5	905	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10304	X	10304	-0-	-0- B	-0-	8091	3	357	5	N	1687	1830	1			195
							1856	9									
*11	10410	X	9265	-0-	-1145 B	-0-	30	1	7223	3	N	1576	1456	1			315
							278	5	1734	9							
*12	10757	X	9374	-0-	-1383 B	-0-	60	1	7610	3	N	1549	1641	1			223
							1704	9									
*01	10757	X	8617	-0-	-2140 B	-0-	82	1	6985	3	N	1409	1525	1			107
							1550	9									
*02	9548	X	6187	-0-	-3361 B	-0-	86	1	4624	3	N	1079	926	1			260
							290	5	1187	9							
*03	10292	X	9380	-0-	-912 B	-0-	381	1	6854	3	N	1548	1380	0	373	1	55
							442	5	1703	9							
*04	9270	X	3915	-0-	-5355 B	-0-	188	1	3008	3	N	654	428	0			281
							719	9									
*05	18383	X	18383	-0-	-0- B	-0-	128	1	13469	3	N	3283	3278	0	178	1	108
							1175	5	3611	9							
*06	36354	X	36354	-0-	-0- B	-0-	224	1	25904	3	N	7032	7035	0			105
							2491	5	7735	9							
*07	9393	X	5352	-0-	-4041 B	-0-	267	1	3716	3	N	1053	1054	0			104
							211	5	1158	9							
*08	10757	X	1404	-0-	-9353 B	-0-	285	1	656	3	N	421	424	0			101
							463	9									
*09	10410	X	597	-0-	-9813 B	-0-	293	1	77	3	N	206	207	0			100
							227	9									

GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	5891	-0-	-5424 B	-0-	395	1	4623	3	N	608	729	1			38
							204	5	669	9							
*11	10950	X	2242	-0-	-8708 B	-0-	383	1	1540	3	N	236	186	1			88
							59	5	260	9							
*12	11315	X	456	-0-	-10859 B	-0-	398	1	15	3	N	39					127
							43	9									
*01	11315	X	414	-0-	-10901 B	-0-	382	1	32	9	N	29					156
*02	9800	X	1535	-0-	-8265 B	-0-	343	1	846	3	N	266	185	1			237
							53	5	293	9							
*03	24568	X	24568	-0-	-0- B	-0-	434	1	18399	3	N	4135	3526	0	749	1	97
							1186	5	4549	9							
*04	33342	X	33342	-0-	-0- B	-0-	388	1	26982	3	N	5429	5433	0			93
							5972	9									
*05	21152	X	21152	-0-	-0- B	-0-	351	1	15588	3	N	3524	3527	0			90
							1337	5	3876	9							
*06	14700	X	13950	-0-	-750 B	-0-	445	1	9645	3	N	2706	2711	0			85
							883	5	2977	9							
*07	15190	X	12459	-0-	-2731 B	-0-	513	1	8797	3	N	2428	2430	0			83
							478	5	2671	9							
*08	17533	X	17533	-0-	-0- B	-0-	479	1	14595	3	N	2235	2239	0			79
							2459	9									
*09	17837	X	17837	-0-	-0- B	-0-	459	1	14981	3	N	2169	2172	0			76
							11	5	2386	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 #: 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
*10	0	X	60	-0-	60	B	-52621	60	1			N	-0-					35
*11	0	X	140	-0-	140	B	-52481	140	1			N	-0-					35
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					35
*01	62	X	-0-	-0-	-62	B	-52481					N	-0-					35
*02	140	X	-0-	-0-	-140	B	-52481					N	-0-	28	1			7
*03	155	X	-0-	-0-	-155	B	-52481					N	-0-					7
*04	150	X	-0-	-0-	-150	B	-52481					N	-0-					7
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-52481					N	-0-					7

FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					50
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	46	1			5
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					5

HAMILTON TRUST UNIT D WELL #: 4 RRCID -> 276923 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13601 - 19301

*10	8959	X	8283	-0-	-676	B	-0-	375	1	6844	3	N	693	764	1			455
								302	5	762	9							
*11	8670	X	7267	-0-	-1403	B	-0-	407	1	5876	3	N	689	773	1			371
								226	5	758	9							
*12	9145	X	6629	-0-	-2516	B	-0-	450	1	5497	3	N	620	576	1			415
								682	9									
*01	9145	X	5281	-0-	-3864	B	-0-	436	1	4412	3	N	394	384	1			425
								433	9									
*02	8260	X	6964	-0-	-1296	B	-0-	443	1	5568	3	N	549	730	1			244
								349	5	604	9							
*03	8277	X	6777	-0-	-1500	B	-0-	549	1	5218	3	N	613	572	1			285
								336	5	674	9							
*04	7260	X	6420	-0-	-840	B	-0-	374	1	5475	3	N	519	378	1			426
								571	9									
*05	7719	X	6494	-0-	-1225	B	-0-	405	1	5065	3	N	523	568	1			381
								449	5	575	9							
*06	7470	X	6106	-0-	-1364	B	-0-	363	1	4773	3	N	460	360	1			481
								464	5	506	9							
*07	7719	X	4616	-0-	-3103	B	-0-	11	1	4003	3	N	339	357	1			463
								229	5	373	9							
*08	6789	X	5635	-0-	-1154	B	-0-	175	1	4987	3	N	430	552	1			341
								473	9									
*09	6420	X	5733	-0-	-687	B	-0-	68	1	5143	3	N	471	542	1			270
								4	5	518	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 #: 3 RRCID -> 276972 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13249 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	10356	-0-	-494 B	-0-	240	1	7114	3	N	2444	2263	1			444
							314	5	2688	9							
*11	10290	X	9593	-0-	-697 B	-0-	258	1	6888	3	N	1984	1850	1			578
							265	5	2182	9							
*12	10447	X	9485	-0-	-962 B	-0-	324	1	7159	3	N	1820	1898	1			500
							2002	9									
*01	10354	X	9092	-0-	-1262 B	-0-	242	1	6947	3	N	1730	1738	1			492
							1903	9									
*02	9352	X	7866	-0-	-1486 B	-0-	224	1	5622	3	N	1515	1293	1			714
							353	5	1667	9							
*03	10354	X	8740	-0-	-1614 B	-0-	200	1	6279	3	N	1687	2072	1			329
							405	5	1856	9							
*04	9600	X	8463	-0-	-1137 B	-0-	165	1	6520	3	N	1616	1658	1			287
							1778	9									
*05	9486	X	8570	-0-	-916 B	-0-	220	1	6130	3	N	1524	1481	1			330
							544	5	1676	9							
*06	8790	X	8230	-0-	-560 B	-0-	52	1	5924	3	N	1525	1432	1			423
							576	5	1678	9							
*07	8742	X	8415	-0-	-327 B	-0-	210	1	6292	3	N	1412	1420	1			415
							360	5	1553	9							
*08	10416	X	10416	-0-	-0- B	-0-	248	1	8317	3	N	1683	1792	1			306
							1851	9									
*09	9165	X	9165	-0-	-0- B	-0-	281	1	7178	3	N	1546	1435	1			417
							5	5	1701	9							

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
*10	9207	X	7860	-0-	-1347 B	-0-	6789	3	299	5	N	702	562	1			528
							772	9									
*11	8910	X	5836	-0-	-3074 B	-0-	16	1	4663	3	N	889	918	1			499
							179	5	978	9							
*12	8742	X	7297	-0-	-1445 B	-0-	6545	3	752	9	N	684	944	1			239
*01	8742	X	6931	-0-	-1811 B	-0-	6269	3	662	9	N	602	364	1			477
*02	7392	X	6353	-0-	-1039 B	-0-	5398	3	339	5	N	560	578	1			459
							616	9									
*03	7874	X	7060	-0-	-814 B	-0-	5931	3	382	5	N	679	760	1			378
							747	9									
*04	7050	X	6930	-0-	-120 B	-0-	6280	3	650	9	N	591	566	1			403
*05	7285	X	6940	-0-	-345 B	-0-	5786	3	513	5	N	583	568	1			418
							641	9									
*06	6840	X	3599	-0-	-3241 B	-0-	21	1	3000	3	N	260	348	1			330
							292	5	286	9							
*07	7068	X	117	-0-	-6951 B	-0-	117	1			N	-0-					330
*08	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	22	1	6659	3	N	561	542	1			349
							617	9									
*09	6720	X	4430	-0-	-2290 B	-0-	80	1	3917	3	N	391	340	1			400
							3	5	430	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JANSKY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277274 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13667 - 20462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22730	X	22730	-0-	-0-	B	-0-	351	1	16339	3	N	4836	4950	1			101
								720	5	5320	9							
*11	23490	X	23490	-0-	-0-	B	-0-	369	1	17308	3	N	4680	4590	1			191
								665	5	5148	9							
*12	30171	X	30171	-0-	-0-	B	-0-	291	1	24401	3	N	4981	4773	1			399
								5479	9									
*01	27374	X	27374	-0-	-0-	B	-0-	314	1	22349	3	N	4283	4476	1			206
								4711	9									
*02	19610	X	19610	-0-	-0-	B	-0-	282	1	14846	3	N	3227	138	0	3175	1	120
								932	5	3550	9							
*03	21783	X	21783	-0-	-0-	B	-0-	318	1	16468	3	N	3577	3264	0			433
								1062	5	3935	9							
*04	22756	X	22756	-0-	-0-	B	-0-	394	1	18234	3	N	3753	1563	0	2562	1	61
								4128	9									
*05	22558	X	22558	-0-	-0-	B	-0-	350	1	17011	3	N	3362	1803	0	1351	1	269
								1499	5	3698	9							
*06	23112	X	23112	-0-	-0-	B	-0-	383	1	17491	3	N	3216	3349	1			136
								1700	5	3538	9							
*07	23416	X	23416	-0-	-0-	B	-0-	386	1	18550	3	N	3107	3102	1			141
								1062	5	3418	9							
*08	24505	X	24505	-0-	-0-	B	-0-	365	1	20722	3	N	3107	2885	1			363
								3418	9									
*09	25411	X	25411	-0-	-0-	B	-0-	358	1	21840	3	N	2906	3092	1			177
								16	5	3197	9							

HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 5 RRCID -> 277479 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272

*10	9672	X	7139	-0-	-2533	B	-0-	73	1	5484	3	N	1218	941	1			490
								242	5	1340	9							
*11	9360	X	4617	-0-	-4743	B	-0-	24	1	3334	3	N	1028	1109	1			409
								128	5	1131	9							
*12	9672	X	7319	-0-	-2353	B	-0-	33	1	5979	3	N	1188	1096	1			501
								1307	9									
*01	9548	X	5609	-0-	-3939	B	-0-	38	1	4485	3	N	987	1125	1			363
								1086	9									
*02	7812	X	5201	-0-	-2611	B	-0-	19	1	3911	3	N	933	933	1			363
								245	5	1026	9							
*03	7316	X	6513	-0-	-803	B	-0-	15	1	4946	3	N	1121	1130	1			354
								319	5	1233	9							
*04	7080	X	6361	-0-	-719	B	-0-	95	1	5127	3	N	1035	924	1			465
								1139	9									
*05	7316	X	6320	-0-	-996	B	-0-	250	1	4569	3	N	996	1110	1			351
								405	5	1096	9							
*06	6300	X	1124	-0-	-5176	B	-0-	57	1	810	3	N	162	178	1			335
								79	5	178	9							
*07	7659	X	7659	-0-	-0-	B	-0-	58	1	6046	3	N	1099	1062	1			372
								346	5	1209	9							
*08	6577	X	6577	-0-	-0-	B	-0-	13	1	5509	3	N	959	897	1			434
								1055	9									
*09	6360	X	6116	-0-	-244	B	-0-	40	1	5084	3	N	898	862	1			470
								4	5	988	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
*10	8082	X	8082	-0-	-0- B	-0-	109	1	6238	3	N	1327	1132	1			463
							275	5	1460	9							
*11	7836	X	7836	-0-	-0- B	-0-	252	1	6065	3	N	1169	1293	1			339
							233	5	1286	9							
*12	9114	X	7284	-0-	-1830 B	-0-	356	1	5717	3	N	1101	931	1			509
							1211	9									
*01	9114	X	7484	-0-	-1630 B	-0-	277	1	6041	3	N	1060	1310	1			259
							1166	9									
*02	8232	X	7439	-0-	-793 B	-0-	235	1	5779	3	N	965	752	1			472
							363	5	1062	9							
*03	8251	X	8251	-0-	-0- B	-0-	193	1	6277	3	N	1251	1330	1			393
							405	5	1376	9							
*04	8524	X	8524	-0-	-0- B	-0-	42	1	6984	3	N	1362	1295	1			460
							1498	9									
*05	9146	X	9146	-0-	-0- B	-0-	1	1	6913	3	N	1472	1454	1			478
							613	5	1619	9							
*06	7980	X	4297	-0-	-3683 B	-0-	29	1	3361	3	N	527	721	1			284
							327	5	580	9							
*07	8804	X	8788	-0-	-16 B	-0-	204	1	7005	3	N	1071	1060	1			295
							401	5	1178	9							
*08	9114	X	6874	-0-	-2240 B	-0-	321	1	5524	3	N	935	720	1			510
							1029	9									
*09	8820	X	5975	-0-	-2845 B	-0-	237	1	4829	3	N	823	720	1			613
							4	5	905	9							

BUTLER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 277555 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13833 - 16358

*10	12710	X	7380	-0-	-5330 B	-0-	313	1	5927	3	N	799	848	1			42
							261	5	879	9							
*11	12300	X	6084	-0-	-6216 B	-0-	97	1	5024	3	N	700	378	1			364
							193	5	770	9							
*12	12710	X	7667	-0-	-5043 B	-0-	160	1	6412	3	N	995	1304	1			55
							1095	9									
*01	11873	X	6928	-0-	-4945 B	-0-	231	1	5829	3	N	789	547	1			297
							868	9									
*02	10248	X	9729	-0-	-519 B	-0-	661	1	7372	3	N	1121	1093	1			325
							463	5	1233	9							
*03	15101	X	15101	-0-	-0- B	-0-	593	1	12041	3	N	1537	1237	0	564	1	61
							776	5	1691	9							
*04	11692	X	11692	-0-	-0- B	-0-	308	1	10112	3	N	1156	1157	0			60
							1272	9									
*05	11025	X	11025	-0-	-0- B	-0-	77	1	8966	3	N	1084	1086	0			58
							790	5	1192	9							
*06	14610	X	9799	-0-	-4811 B	-0-	7969	3	766	5	N	967	968	0			57
							1064	9									
*07	15097	X	8703	-0-	-6394 B	-0-	7234	3	412	5	N	961	954	0			64
							1057	9									
*08	15097	X	9877	-0-	-5220 B	-0-	8708	3	1169	9	N	1063	1065	0			62
*09	11700	X	9359	-0-	-2341 B	-0-	8252	3	6	5	N	1001	1003	0			60
							1101	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 #: 9 RRCID -> 277905 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12978 - 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
*10	12475	X	12475	-0-	-0- B	-0-	263	1	9728	3	N	1868	1697	1			618
							429	5	2055	9							
*11	11950	X	11950	-0-	-0- B	-0-	262	1	9234	3	N	1908	2048	1			478
							355	5	2099	9							
*12	14787	X	11922	-0-	-2865 B	-0-	342	1	9436	3	N	1949	1910	1			517
							2144	9									
*01	14787	X	9176	-0-	-5611 B	-0-	355	1	6981	3	N	1673	1688	1			502
							1840	9									
*02	13356	X	11082	-0-	-2274 B	-0-	350	1	8385	3	N	1655	1671	1			486
							526	5	1821	9							
*03	15097	X	15097	-0-	-0- B	-0-	343	1	11465	3	N	2318	2446	1			358
							739	5	2550	9							
*04	15040	X	15040	-0-	-0- B	-0-	343	1	11970	3	N	2479	2454	1			383
							2727	9									
*05	15699	X	15699	-0-	-0- B	-0-	289	1	11555	3	N	2573	2584	1			372
							1025	5	2830	9							
*06	14849	X	14849	-0-	-0- B	-0-	164	1	10972	3	N	2405	2359	1			418
							1067	5	2646	9							
*07	14787	X	13815	-0-	-972 B	-0-	332	1	10237	3	N	2418	2161	1			675
							586	5	2660	9							
*08	14787	X	10377	-0-	-4410 B	-0-	338	1	8038	3	N	1819	1988	1			506
							2001	9									
*09	14310	X	9430	-0-	-4880 B	-0-	266	1	7436	3	N	1566	1606	1			466
							5	5	1723	9							

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
*10	9486	X	5677	-0-	-3809 B	-0-	451	1	4019	3	N	936	561	1			657
							177	5	1030	9							
*11	8790	X	3990	-0-	-4800 B	-0-	411	1	2608	3	N	792	1125	1			324
							100	5	871	9							
*12	9021	X	5115	-0-	-3906 B	-0-	431	1	3669	3	N	923	762	1			485
							1015	9									
*01	8339	X	5205	-0-	-3134 B	-0-	383	1	4057	3	N	695	764	1			416
							765	9									
*02	5376	X	2367	-0-	-3009 B	-0-	307	1	1482	3	N	441	554	1			303
							93	5	485	9							
*03	5673	X	279	-0-	-5394 B	-0-	268	1	11	9	N	10	152	1			161
*04	5040	X	231	-0-	-4809 B	-0-	231	1			N	-0-					161
*05	5208	X	149	-0-	-5059 B	-0-	149	1			N	-0-					161
*06	5040	X	24	-0-	-5016 B	-0-	5	1	17	3	N	-0-					161
							2	5									
*07	5353	X	5353	-0-	-0- B	-0-	286	1	3793	3	N	961	726	1			396
							217	5	1057	9							
*08	5370	X	5370	-0-	-0- B	-0-	583	1	3878	3	N	826	721	1			501
							909	9									
*09	5260	X	5260	-0-	-0- B	-0-	453	1	3981	3	N	748	728	1			521
							3	5	823	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 #: 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
*10	13144	X	7532	-0-	-5612 B	-0-	6072	3	268	5	N	1084	942	1			363
							1192	9									
*11	10080	X	7192	-0-	-2888 B	-0-	1	1	5913	3	N	955	733	1			585
							227	5	1051	9							
*12	9951	X	6679	-0-	-3272 B	-0-	1	1	5655	3	N	930	1136	1			379
							1023	9									
*01	9920	X	6986	-0-	-2934 B	-0-	5946	3	1040	9	N	945	906	1			418
*02	8876	X	2829	-0-	-6047 B	-0-	2242	3	141	5	N	405	549	1			274
							446	9									
*03	7533	X	-0-	-0-	-7533 B	-0-					N	1	188	1			87
*04	7200	X	-0-	-0-	-7200 B	-0-					N	-0-					87
*05	6975	X	-0-	-0-	-6975 B	-0-					N	-0-					87
*06	6750	X	2	-0-	-6748 B	-0-	2	1			N	-0-					87
*07	3131	X	290	-0-	-2841 B	-0-	264	3	15	5	N	10					97
							11	9									
*08	7917	X	7917	-0-	-0- B	-0-	6687	3	1230	9	N	1118	720	1			495
*09	6773	X	6773	-0-	-0- B	-0-	5916	3	4	5	N	775	718	1			552
							853	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
*10	24118	X	21822	-0-	-2296 B	-0-	304	1	16162	3	N	4221	3953	1			680
							713	5	4643	9							
*11	21145	X	21145	-0-	-0- B	-0-	16379	3	630	5	N	3760	3719	1			721
							4136	9									
*12	21669	X	20068	-0-	-1601 B	-0-	16185	3	3883	9	N	3530	3784	1			467
*01	21824	X	20820	-0-	-1004 B	-0-	133	1	16745	3	N	3584	279	0	3570	1	202
							3942	9									
*02	19740	X	18467	-0-	-1273 B	-0-	569	1	13446	3	N	3280	3258	0			224
							844	5	3608	9							
*03	21855	X	19529	-0-	-2326 B	-0-	565	1	14300	3	N	3402	3405	0	183	1	38
							922	5	3742	9							
*04	21379	X	21379	-0-	-0- B	-0-	465	1	17099	3	N	3468	3469	0			37
							3815	9									
*05	20615	X	19744	-0-	-871 B	-0-	453	1	14657	3	N	3049	3049	0			37
							1280	5	3354	9							
*06	20422	X	20422	-0-	-0- B	-0-	449	1	15228	3	N	2999	3000	0			36
							1446	5	3299	9							
*07	22103	X	20205	-0-	-1898 B	-0-	383	1	15729	3	N	2913	2913	0			36
							889	5	3204	9							
*08	22103	X	14725	-0-	-7378 B	-0-	433	1	12011	3	N	2074	2075	0			35
							2281	9									
*09	24848	X	24848	-0-	-0- B	-0-	388	1	20950	3	N	3177	3176	0			36
							15	5	3495	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
*10	40866	X	40866	-0-	-0- B	-0-	142	1	34244	3	N	4518	4455	1			522
							1510	5	4970	9							
*11	38280	X	34908	-0-	-3372 B	-0-	635	1	28906	3	N	3869	3762	1			629
							1111	5	4256	9							
*12	40145	X	32866	-0-	-7279 B	-0-	667	1	28101	3	N	3725	3667	1			687
							4098	9									
*01	40145	X	29659	-0-	-10486 B	-0-	518	1	25148	3	N	3630	2832	0	1130	1	355
							3993	9									
*02	36260	X	25639	-0-	-10621 B	-0-	20795	3	1305	5	N	3217	3218	0			354
							3539	9									
*03	40145	X	27509	-0-	-12636 B	-0-	1	1	22229	3	N	3496	3516	0	185	1	149
							1433	5	3846	9							
*04	34920	X	24378	-0-	-10542 B	-0-	20951	3	3427	9	N	3115	3113	0			151
*05	32860	X	23586	-0-	-9274 B	-0-	18708	3	1652	5	N	2933	2936	0			148
							3226	9									
*06	28710	X	21333	-0-	-7377 B	-0-	16883	3	1632	5	N	2562	2428	0	133	1	149
							2818	9									
*07	28396	X	21232	-0-	-7164 B	-0-	17399	3	992	5	N	2583	2585	0			147
							2841	9									
*08	27497	X	20509	-0-	-6988 B	-0-	17687	3	2822	9	N	2565	2568	0			144
*09	24570	X	18653	-0-	-5917 B	-0-	16036	3	12	5	N	2368	2371	0			141
							2605	9									

BUTLER UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 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
*10	24675	X	24675	-0-	-0- B	-0-	405	1	19680	3	N	3384	3333	1			413
							868	5	3722	9							
*11	16740	X	12820	-0-	-3920 B	-0-	373	1	9882	3	N	1986	2052	1			347
							380	5	2185	9							
*12	17763	X	10853	-0-	-6910 B	-0-	372	1	8682	3	N	1635	1502	1			480
							1799	9									
*01	24645	X	11988	-0-	-12657 B	-0-	277	1	9797	3	N	1740	1976	1			244
							1914	9									
*02	22260	X	9549	-0-	-12711 B	-0-	258	1	7205	3	N	1485	1325	1			404
							452	5	1634	9							
*03	24645	X	9425	-0-	-15220 B	-0-	339	1	6849	3	N	1632	669	0	1129	1	238
							442	5	1795	9							
*04	12810	X	5621	-0-	-7189 B	-0-	368	1	4184	3	N	972	1083	0			127
							1069	9									
*05	11997	X	4345	-0-	-7652 B	-0-	355	1	2795	3	N	863	867	0			123
							246	5	949	9							
*06	11610	X	4732	-0-	-6878 B	-0-	332	1	3192	3	N	820	823	0			120
							306	5	902	9							
*07	10571	X	3392	-0-	-7179 B	-0-	241	1	2450	3	N	510	419	0			211
							140	5	561	9							
*08	9424	X	2370	-0-	-7054 B	-0-	268	1	1696	3	N	369	359	1			221
							406	9									
*09	5610	X	20	-0-	-5590 B	-0-	20	1			N	-0-					221

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
WILD UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45043 X	31160	-0-	-13883 B	-0-	27824	3	1227	5	N	1917	2073	1			333
						2109	9									
*11	41820 X	28881	-0-	-12939 B	-0-	25733	3	989	5	N	1963	1729	1			567
						2159	9									
*12	43214 X	28340	-0-	-14874 B	-0-	26233	3	2107	9	N	1915	1915	1			567
*01	38812 X	26945	-0-	-11867 B	-0-	24928	3	2017	9	N	1834	1925	1			476
*02	32200 X	22976	-0-	-9224 B	-0-	6	1	20062	3	N	1499	1515	1			460
						1259	5	1649	9							
*03	31155 X	25418	-0-	-5737 B	-0-	22064	3	1423	5	N	1755	1865	1			350
						1931	9									
*04	28890 X	2256	-0-	-26634 B	-0-	2100	3	156	9	N	142	369	1			123
*05	28334 X	18682	-0-	-9652 B	-0-	1	1	15453	3	N	1688	1260	1			551
						1371	5	1857	9							
*06	26070 X	21645	-0-	-4425 B	-0-	10	1	17764	3	N	1949	1797	1			703
						1727	5	2144	9							
*07	25451 X	23654	-0-	-1797 B	-0-	14	1	20428	3	N	1857	2143	1			417
						1169	5	2043	9							
*08	25420 X	19803	-0-	-5617 B	-0-	1	1	17977	3	N	1659	1453	1			623
						1825	9									
*09	21660 X	19145	-0-	-2515 B	-0-	5	1	17266	3	N	1692	1996	1			319
						13	5	1861	9							

WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576

*10	10416 X	9653	-0-	-763 B	-0-	322	1	8031	3	N	860	959	1			322
						354	5	946	9							
*11	10050 X	9404	-0-	-646 B	-0-	340	1	7862	3	N	818	766	1			374
						302	5	900	9							
*12	10385 X	9178	-0-	-1207 B	-0-	245	1	8049	3	N	804	770	1			408
						884	9									
*01	10385 X	8910	-0-	-1475 B	-0-	253	1	7820	3	N	761	771	1			398
						837	9									
*02	9380 X	7918	-0-	-1462 B	-0-	236	1	6511	3	N	693	741	1			350
						409	5	762	9							
*03	9703 X	8667	-0-	-1036 B	-0-	453	1	6936	3	N	755	902	1			203
						447	5	831	9							
*04	9390 X	8729	-0-	-661 B	-0-	285	1	7674	3	N	700	573	1			330
						770	9									
*05	9176 X	8890	-0-	-286 B	-0-	338	1	7147	3	N	701	743	1			288
						634	5	771	9							
*06	8610 X	7911	-0-	-699 B	-0-	452	1	6206	3	N	591	537	1			342
						603	5	650	9							
*07	9021 X	7692	-0-	-1329 B	-0-	32	1	6544	3	N	674	367	1			649
						375	5	741	9							
*08	9021 X	7975	-0-	-1046 B	-0-	514	1	6836	3	N	568	891	1			326
						625	9									
*09	8730 X	2830	-0-	-5900 B	-0-	604	1	1995	3	N	209					535
						1	5	230	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54746	X	54746	-0-	-0- B	-0-	2552	1	42397	3	N	7207	7285	1			401
							1869	5	7928	9							
*11	47260	X	47260	-0-	-0- B	-0-	1800	1	37263	3	N	6150	5961	1			590
							1432	5	6765	9							
*12	52328	X	41799	-0-	-10529 B	-0-	1308	1	34355	3	N	5578	5616	1			552
							6136	9									
*01	54746	X	36225	-0-	-18521 B	-0-	1212	1	29333	3	N	5164	2482	0	3007	1	227
							5680	9									
*02	49448	X	29896	-0-	-19552 B	-0-	23548	3	1478	5	N	4427	4425	0			229
							4870	9									
*03	54746	X	30974	-0-	-23772 B	-0-	174	1	23895	3	N	4876	4872	0			233
							1541	5	5364	9							
*04	47250	X	28085	-0-	-19165 B	-0-	243	1	22882	3	N	4509	4504	0			238
							4960	9									
*05	41788	X	27241	-0-	-14547 B	-0-	322	1	20339	3	N	4354	3945	0	560	1	87
							1791	5	4789	9							
*06	35070	X	24730	-0-	-10340 B	-0-	60	1	18525	3	N	3965	3854	0			198
							1783	5	4362	9							
*07	33108	X	24675	-0-	-8433 B	-0-	7	1	19124	3	N	4051	4054	0			195
							1088	5	4456	9							
*08	30969	X	23189	-0-	-7780 B	-0-	585	1	18481	3	N	3748	3645	0	185	1	113
							4123	9									
*09	28080	X	21845	-0-	-6235 B	-0-	1391	1	16498	3	N	3585	3588	0			110
							12	5	3944	9							

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 5 RRCID -> 280714 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13350 - 19494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33139	X	15029	-0-	-18110 B	-0-	11536	3	509	5	N	2713	2753	1			159
							2984	9									
*11	28969	X	28969	-0-	-0- B	-0-	634	1	22750	3	N	4283	4030	1			412
							874	5	4711	9							
*12	36553	X	36553	-0-	-0- B	-0-	1083	1	30107	3	N	4875	4839	1			448
							5363	9									
*01	33506	X	33506	-0-	-0- B	-0-	1426	1	27105	3	N	4523	3513	0	1294	1	164
							4975	9									
*02	27165	X	27165	-0-	-0- B	-0-	1626	1	20072	3	N	3825	3826	0			163
							1259	5	4208	9							
*03	36487	X	27293	-0-	-9194 B	-0-	1447	1	20076	3	N	4069	4003	0			229
							1294	5	4476	9							
*04	35310	X	23638	-0-	-11672 B	-0-	1093	1	18617	3	N	3571	3289	0	358	1	153
							3928	9									
*05	36487	X	23172	-0-	-13315 B	-0-	990	1	16829	3	N	3526	3465	0	168	1	46
							1474	5	3879	9							
*06	32430	X	21155	-0-	-11275 B	-0-	1238	1	14948	3	N	3206	2836	0	372	1	44
							1442	5	3527	9							
*07	30070	X	20805	-0-	-9265 B	-0-	1082	1	15239	3	N	3288	3289	0			43
							867	5	3617	9							
*08	27280	X	21158	-0-	-6122 B	-0-	801	1	16181	3	N	3796	3796	0			43
							4176	9									
*09	23640	X	19121	-0-	-4519 B	-0-	530	1	14793	3	N	3443	3444	0			42
							11	5	3787	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
*10	16027	X	10693	-0-	-5334 B	-0-	8212	3	362	5	N	1926	1837	1			709
							2119	9									
*11	15330	X	9610	-0-	-5720 B	-0-	7525	3	289	5	N	1633	1688	1			654
							1796	9									
*12	13547	X	8686	-0-	-4861 B	-0-	7057	3	1629	9	N	1481	1433	1			702
*01	11656	X	10135	-0-	-1521 B	-0-	8536	3	1599	9	N	1454	1697	1			459
*02	10528	X	8515	-0-	-2013 B	-0-	6547	3	411	5	N	1415	122	0	1110	1	642
							1557	9									
*03	10746	X	10746	-0-	-0- B	-0-	8390	3	541	5	N	1650	1632	0	191	1	469
							1815	9									
*04	10119	X	10119	-0-	-0- B	-0-	8498	3	1621	9	N	1474	1475	0			468
*05	10137	X	9349	-0-	-788 B	-0-	7229	3	637	5	N	1348	1354	0			462
							1483	9									
*06	10380	X	8526	-0-	-1854 B	-0-	6526	3	627	5	N	1248	1256	0	368	1	86
							1373	9									
*07	10726	X	8507	-0-	-2219 B	-0-	15	1	6694	3	N	1288	1290	0			84
							381	5	1417	9							
*08	10757	X	7954	-0-	-2803 B	-0-	18	1	6616	3	N	1200	1201	0			83
							1320	9									
*09	11725	X	11725	-0-	-0- B	-0-	2	1	10015	3	N	1546	1548	0			81
							7	5	1701	9							

R. BORCHARDT UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722

*10	17887	X	13215	-0-	-4672 B	-0-	1150	1	8825	3	N	2592	2405	1			547
							389	5	2851	9							
*11	17310	X	13088	-0-	-4222 B	-0-	1296	1	9008	3	N	2216	2037	1			726
							346	5	2438	9							
*12	16182	X	10648	-0-	-5534 B	-0-	1273	1	7402	3	N	1794	2046	1			474
							1973	9									
*01	14539	X	14330	-0-	-209 B	-0-	1278	1	10820	3	N	2029	2230	1			273
							2232	9									
*02	12852	X	12567	-0-	-285 B	-0-	1039	1	8487	3	N	2280	170	0	1845	1	538
							533	5	2508	9							
*03	13516	X	12633	-0-	-883 B	-0-	918	1	8714	3	N	2217	2206	0	182	1	367
							562	5	2439	9							
*04	13980	X	12366	-0-	-1614 B	-0-	697	1	9411	3	N	2053	2056	0			364
							2258	9									
*05	14446	X	11856	-0-	-2590 B	-0-	677	1	8325	3	N	1932	1894	0			402
							729	5	2125	9							
*06	13980	X	11516	-0-	-2464 B	-0-	666	1	8109	3	N	1789	1739	0	184	1	268
							773	5	1968	9							
*07	13919	X	10705	-0-	-3214 B	-0-	741	1	7641	3	N	1719	1723	0			264
							432	5	1891	9							
*08	12772	X	10299	-0-	-2473 B	-0-	723	1	7733	3	N	1675	1680	0			259
							1843	9									
*09	12360	X	8669	-0-	-3691 B	-0-	718	1	6343	3	N	1457	1462	0			254
							5	5	1603	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 #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64387 X	63675	-0-	-712 B	-0-	1	1	50283	3	N	10158	10164	1			564
						2217	5	11174	9							
*11	55050 X	54756	-0-	-294 B	-0-	1	1	43502	3	N	8710	8657	1			617
						1672	5	9581	9							
*12	61721 X	57522	-0-	-4199 B	-0-	48058	3	9464	9	N	8604	8469	1			752
*01	63643 X	53151	-0-	-10492 B	-0-	2	1	44321	3	N	8025	5807	0	2793	1	177
						8828	9									
*02	57484 X	43172	-0-	-14312 B	-0-	33682	3	2113	5	N	6706	6706	0			177
						7377	9									
*03	63643 X	45081	-0-	-18562 B	-0-	34692	3	2237	5	N	7411	7347	0			241
						8152	9									
*04	55650 X	40440	-0-	-15210 B	-0-	33024	3	7416	9	N	6742	6733	0			250
*05	57505 X	39861	-0-	-17644 B	-0-	29915	3	2633	5	N	6648	6656	0	174	1	68
						7313	9									
*06	51450 X	37160	-0-	-14290 B	-0-	27471	3	2650	5	N	6399	6398	0			69
						7039	9									
*07	47802 X	35829	-0-	-11973 B	-0-	27361	3	1559	5	N	6281	6265	0			85
						6909	9									
*08	45074 X	34403	-0-	-10671 B	-0-	27781	3	6622	9	N	6020	6020	0			85
*09	40440 X	32722	-0-	-7718 B	-0-	26485	3	19	5	N	5653	5247	0	177	1	314
						6218	9									

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 7 RRCID -> 280856 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13138 - 19281

*10	75564 X	75564	-0-	-0- B	-0-	1325	1	61662	3	N	8962	8932	1			452
						2719	5	9858	9							
*11	66330 X	58177	-0-	-8153 B	-0-	1364	1	47760	3	N	6561	6757	1			256
						1836	5	7217	9							
*12	79205 X	46607	-0-	-32598 B	-0-	1235	1	39672	3	N	5182	5054	1			384
						5700	9									
*01	79205 X	37230	-0-	-41975 B	-0-	1239	1	31210	3	N	4346	3368	0	1274	1	88
						4781	9									
*02	71540 X	31398	-0-	-40142 B	-0-	989	1	24640	3	N	3839	3834	0			93
						1546	5	4223	9							
*03	75578 X	32004	-0-	-43574 B	-0-	804	1	25217	3	N	3961	2784	0	1076	1	194
						1626	5	4357	9							
*04	58170 X	28952	-0-	-29218 B	-0-	788	1	24186	3	N	3616	1892	0	1677	1	241
						3978	9									
*05	46593 X	27956	-0-	-18637 B	-0-	888	1	21231	3	N	3602	3613	0	182	1	48
						1875	5	3962	9							
*06	36030 X	25677	-0-	-10353 B	-0-	726	1	19505	3	N	3240	3235	0			53
						1882	5	3564	9							
*07	34751 X	25272	-0-	-9479 B	-0-	488	1	20081	3	N	3235	3236	0			52
						1144	5	3559	9							
*08	31992 X	24328	-0-	-7664 B	-0-	501	1	20448	3	N	3072	3073	0			51
						3379	9									
*09	28950 X	22172	-0-	-6778 B	-0-	572	1	18460	3	N	2843	2846	0			48
						13	5	3127	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 #: 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
*10	16027	X	11627	-0-	-4400 B	-0-	8712	3	384	5	N	2301	2046	1			609
							2531	9									
*11	14970	X	12096	-0-	-2874 B	-0-	9275	3	356	5	N	2241	2235	1			615
							2465	9									
*12	13609	X	12111	-0-	-1498 B	-0-	9714	3	2397	9	N	2179	2256	1			538
*01	12896	X	10569	-0-	-2327 B	-0-	8446	3	2123	9	N	1930	1879	1			589
*02	11284	X	8793	-0-	-2491 B	-0-	6571	3	412	5	N	1645	1674	1			560
							1810	9									
*03	12493	X	9234	-0-	-3259 B	-0-	6972	3	450	5	N	1647	1669	1			538
							1812	9									
*04	12090	X	8406	-0-	-3684 B	-0-	7028	3	1378	9	N	1253	755	0	550	1	486
*05	12121	X	8764	-0-	-3357 B	-0-	6440	3	563	5	N	1601	1487	0	367	1	233
							1761	9									
*06	10230	X	8087	-0-	-2143 B	-0-	5948	3	564	5	N	1432	1435	0			230
							1575	9									
*07	9734	X	8026	-0-	-1708 B	-0-	6058	3	342	5	N	1478	1482	0			226
							1626	9									
*08	9238	X	7836	-0-	-1402 B	-0-	6244	3	1592	9	N	1447	1451	0			222
*09	8490	X	7376	-0-	-1114 B	-0-	5870	3	4	5	N	1365	1362	0			225
							1502	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733

*10	58373	X	54869	-0-	-3504 B	-0-	631	1	43180	3	N	8322	8322	1			118
							1904	5	9154	9							
*11	63120	X	48239	-0-	-14881 B	-0-	707	1	38049	3	N	7292	7292	1			118
							1462	5	8021	9							
*12	65224	X	45400	-0-	-19824 B	-0-	753	1	36866	3	N	7074	7074	1			118
							7781	9									
*01	65224	X	41667	-0-	-23557 B	-0-	823	1	33197	3	N	6952	578	0	6388	1	104
							7647	9									
*02	56168	X	35603	-0-	-20565 B	-0-	791	1	26926	3	N	5633	5619	1			118
							1690	5	6196	9							
*03	54870	X	37666	-0-	-17204 B	-0-	953	1	27929	3	N	6348	2289	0	4059	1	118
							1801	5	6983	9							
*04	48240	X	32853	-0-	-15387 B	-0-	776	1	26184	3	N	5357	5357	0			118
							5893	9									
*05	45415	X	31888	-0-	-13527 B	-0-	756	1	23135	3	N	5418	5418	0			118
							2037	5	5960	9							
*06	40320	X	29374	-0-	-10946 B	-0-	786	1	21219	3	N	4842	4293	0	549	1	118
							2043	5	5326	9							
*07	39401	X	29794	-0-	-9607 B	-0-	731	1	21625	3	N	5644	4556	0	1088	1	118
							1230	5	6208	9							
*08	37665	X	28420	-0-	-9245 B	-0-	745	1	22168	3	N	5006	5006	0			118
							5507	9									
*09	32850	X	26352	-0-	-6498 B	-0-	721	1	20516	3	N	4636	4636	0			118
							15	5	5100	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
*10	38068	X	19937	-0-	-18131 B	-0-	90	1	16247	3	N	2622	2622	1			29
							716	5	2884	9							
*11	36840	X	17541	-0-	-19299 B	-0-	7	1	14480	3	N	2270	2270	1			29
							557	5	2497	9							
*12	32767	X	17893	-0-	-14874 B	-0-	1	1	15367	3	N	2295	256	0	2039	1	29
							2525	9									
*01	30070	X	11392	-0-	-18678 B	-0-	9791	3	1601	9	N	1455	1469	0			15
*02	18676	X	15472	-0-	-3204 B	-0-	12589	3	790	5	N	1903	1889	0			29
							2093	9									
*03	19933	X	13327	-0-	-6606 B	-0-	10906	3	703	5	N	1562	1562	0			29
							1718	9									
*04	17550	X	12262	-0-	-5288 B	-0-	10598	3	1664	9	N	1513	1513	0			29
*05	17887	X	10336	-0-	-7551 B	-0-	8067	3	711	5	N	1416	1416	0			29
							1558	9									
*06	16590	X	12596	-0-	-3994 B	-0-	9802	3	944	5	N	1682	1682	0			29
							1850	9									
*07	17143	X	10517	-0-	-6626 B	-0-	2	1	8424	3	N	1465	1465	0			29
							479	5	1612	9							
*08	13330	X	10852	-0-	-2478 B	-0-	9262	3	1590	9	N	1445	1445	0			29
*09	12600	X	9611	-0-	-2989 B	-0-	8134	3	6	5	N	1337	1337	0			29
							1471	9									

BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13278 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76353	X	46714	-0-	-29639 B	-0-	98	1	38929	3	N	5428	5428	1			114
							1716	5	5971	9							
*11	72960	X	41315	-0-	-31645 B	-0-	34406	3	1322	5	N	5079	5079	1			114
							5587	9									
*12	75392	X	38593	-0-	-36799 B	-0-	33386	3	5207	9	N	4734	724	0	4010	1	114
*01	64573	X	38198	-0-	-26375 B	-0-	32953	3	5245	9	N	4768	4782	0			100
*02	50120	X	31609	-0-	-18511 B	-0-	25686	3	1612	5	N	3919	3528	0	377	1	114
							4311	9									
*03	46717	X	33374	-0-	-13343 B	-0-	3	1	26996	3	N	4213	4213	0			114
							1741	5	4634	9							
*04	41310	X	31300	-0-	-10010 B	-0-	13	1	27130	3	N	3779	3779	0			114
							4157	9									
*05	38595	X	31169	-0-	-7426 B	-0-	261	1	24458	3	N	3900	3900	0			114
							2160	5	4290	9							
*06	36960	X	26943	-0-	-10017 B	-0-	1	1	21037	3	N	3519	2979	0	540	1	114
							2034	5	3871	9							
*07	34999	X	27216	-0-	-7783 B	-0-	396	1	21719	3	N	3512	3512	0			114
							1238	5	3863	9							
*08	33387	X	25088	-0-	-8299 B	-0-	57	1	21741	3	N	2991	2802	0	189	1	114
							3290	9									
*09	31290	X	23443	-0-	-7847 B	-0-	15	1	19837	3	N	3252	2690	0	562	1	114
							14	5	3577	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 #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13111 PERF.13218 - 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
*10	42842	X	32790	-0-	-10052 B	-0-	1705	1	24245	3	N	5246	5246	1			169
							1069	5	5771	9							
*11	41460	X	31553	-0-	-9907 B	-0-	2189	1	23104	3	N	4884	4884	1			169
							888	5	5372	9							
*12	40858	X	27430	-0-	-13428 B	-0-	2150	1	20234	3	N	4587	4587	1			169
							5046	9									
*01	38626	X	21567	-0-	-17059 B	-0-	1994	1	15558	3	N	3650	3664	1			155
							4015	9									
*02	32368	X	20190	-0-	-12178 B	-0-	1752	1	13283	3	N	3929	1502	0	2413	1	169
							833	5	4322	9							
*03	32798	X	23714	-0-	-9084 B	-0-	2024	1	16142	3	N	4097	4097	0			169
							1041	5	4507	9							
*04	31560	X	21454	-0-	-10106 B	-0-	1982	1	15508	3	N	3604	3604	0			169
							3964	9									
*05	27218	X	18768	-0-	-8450 B	-0-	1847	1	12259	3	N	3260	3260	0			169
							1076	5	3586	9							
*06	22950	X	18187	-0-	-4763 B	-0-	775	1	12695	3	N	3183	3183	0			169
							1216	5	3501	9							
*07	23715	X	18213	-0-	-5502 B	-0-	620	1	13327	3	N	3191	3191	0			169
							756	5	3510	9							
*08	23715	X	17420	-0-	-6295 B	-0-	1818	1	12245	3	N	3052	3052	0			169
							3357	9									
*09	21450	X	15667	-0-	-5783 B	-0-	1810	1	10818	3	N	2755	2755	0			169
							8	5	3031	9							

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
*10	98332	X	51461	-0-	-46871 B	-0-	130	1	39182	3	N	9474	9476	0			129
							1728	5	10421	9							
*11	92040	X	43242	-0-	-48798 B	-0-	129	1	32700	3	N	8324	8321	0			132
							1257	5	9156	9							
*12	82646	X	37901	-0-	-44745 B	-0-	135	1	29582	3	N	7440	6864	0	542	1	166
							8184	9									
*01	67580	X	34034	-0-	-33546 B	-0-	147	1	26288	3	N	6908	6924	0			150
							7599	9									
*02	57120	X	26963	-0-	-30157 B	-0-	130	1	19540	3	N	5515	5519	0	138	1	8
							1226	5	6067	9							
*03	51460	X	36123	-0-	-15337 B	-0-	189	1	26919	3	N	6617	5714	0	901	1	10
							1736	5	7279	9							
*04	43230	X	39249	-0-	-3981 B	-0-	206	1	31817	3	N	6569	6576	0			3
							7226	9									
*05	38912	X	38912	-0-	-0- B	-0-	217	1	29568	3	N	5976	5926	0			53
							2553	5	6574	9							
*06	34881	X	34881	-0-	-0- B	-0-	213	1	26046	3	N	5572	5572	0			53
							2493	5	6129	9							
*07	40548	X	34957	-0-	-5591 B	-0-	230	1	27172	3	N	5467	5464	0			56
							1541	5	6014	9							
*08	40548	X	32987	-0-	-7561 B	-0-	248	1	26953	3	N	5260	5260	0			56
							5786	9									
*09	39240	X	30005	-0-	-9235 B	-0-	237	1	24496	3	N	4776	4776	0			56
							18	5	5254	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184641	X	184641	-0-	-0- B	-0-	502	1	151272	3	Y	23815	23795	0			322
							6670	5	26197	9							
*11	164213	X	164213	-0-	-0- B	-0-	531	1	134917	3	Y	21435	21432	0			325
							5186	5	23579	9							
*12	155547	X	155547	-0-	-0- B	-0-	607	1	133205	3	Y	19759	18891	0	961	1	232
							21735	9									
*01	140750	X	140750	-0-	-0- B	-0-	672	1	120490	3	Y	17807	17827	0	143	1	69
							19588	9									
*02	120366	X	120366	-0-	-0- B	-0-	647	1	97470	3	Y	14666	14668	0			67
							6116	5	16133	9							
*03	123061	X	123061	-0-	-0- B	-0-	698	1	99537	3	Y	14916	14917	0			66
							6418	5	16408	9							
*04	111925	X	111925	-0-	-0- B	-0-	629	1	97017	3	Y	12981	12983	0			64
							14279	9									
*05	109418	X	109418	-0-	-0- B	-0-	651	1	87426	3	Y	12443	12440	0			67
							7654	5	13687	9							
*06	98902	X	98902	-0-	-0- B	-0-	640	1	78618	3	Y	11044	11045	0			66
							7496	5	12148	9							
*07	94816	X	94816	-0-	-0- B	-0-	660	1	78257	3	Y	10430	10435	0			61
							4426	5	11473	9							
*08	86348	X	86348	-0-	-0- B	-0-	700	1	75503	3	Y	9223	9227	0			57
							10145	9									
*09	81199	X	81199	-0-	-0- B	-0-	684	1	70183	3	Y	9346	9345	0			58
							51	5	10281	9							

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

*10	65193	X	43389	-0-	-21804 B	-0-	36227	3	1597	5	N	5059	5059	1			189
							5565	9									
*11	57390	X	36280	-0-	-21110 B	-0-	30365	3	1167	5	N	4316	4316	1			189
							4748	9									
*12	59303	X	35583	-0-	-23720 B	-0-	30642	3	4941	9	N	4492	680	0	3812	1	189
*01	57753	X	33953	-0-	-23800 B	-0-	28934	3	5019	9	N	4563	4576	0			176
*02	45080	X	30039	-0-	-15041 B	-0-	24185	3	1518	5	N	3942	3929	0			189
							4336	9									
*03	43400	X	29656	-0-	-13744 B	-0-	23722	3	1530	5	N	4004	4004	0			189
							4404	9									
*04	36270	X	27550	-0-	-8720 B	-0-	23556	3	3994	9	N	3631	3631	0			189
*05	35588	X	28221	-0-	-7367 B	-0-	22238	3	1964	5	N	3654	3654	0			189
							4019	9									
*06	32850	X	25568	-0-	-7282 B	-0-	20018	3	1932	5	N	3289	3289	0			189
							3618	9									
*07	33263	X	24298	-0-	-8965 B	-0-	19597	3	1117	5	N	3258	3258	0			189
							3584	9									
*08	29667	X	23372	-0-	-6295 B	-0-	19906	3	3466	9	N	3151	3151	0			189
*09	27540	X	21317	-0-	-6223 B	-0-	18116	3	13	5	N	2898	2898	0			189
							3188	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
*10	55459	X	28698	-0-	-26761 B	-0-	23335	3	1029	5	N	3940	3940	1			75
							4334	9									
*11	42570	X	24544	-0-	-18026 B	-0-	19831	3	762	5	N	3592	3592	1			75
							3951	9									
*12	43710	X	21936	-0-	-21774 B	-0-	18430	3	3506	9	N	3187	460	0	2727	1	75
*01	34689	X	17647	-0-	-17042 B	-0-	14424	3	3223	9	N	2930	2943	0			62
*02	30968	X	14228	-0-	-16740 B	-0-	10802	3	678	5	N	2498	2294	0	191	1	75
							2748	9									
*03	28706	X	15056	-0-	-13650 B	-0-	11166	3	720	5	N	2882	2705	0	177	1	75
							3170	9									
*04	24540	X	14001	-0-	-10539 B	-0-	11281	3	2720	9	N	2473	2283	0	190	1	75
*05	21948	X	14047	-0-	-7901 B	-0-	15	1	10576	3	N	2296	2296	0			75
							930	5	2526	9							
*06	17070	X	12532	-0-	-4538 B	-0-	2	1	9423	3	N	2003	2003	0			75
							904	5	2203	9							
*07	15748	X	11595	-0-	-4153 B	-0-	8845	3	502	5	N	2044	2044	0			75
							2248	9									
*08	15066	X	12441	-0-	-2625 B	-0-	10186	3	2255	9	N	2050	1700	0	350	1	75
*09	14010	X	12404	-0-	-1606 B	-0-	10240	3	7	5	N	1961	1961	0			75
							2157	9									

M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 202 RRCID -> 282926 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	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
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 282947 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13520 - 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
*10	63550	X	63034	-0-	-516 B	-0-	172	1	51993	3	Y	7796	7816	0			105
							2293	5	8576	9							
*11	61500	X	54699	-0-	-6801 B	-0-	178	1	45108	3	Y	6981	6980	0			106
							1734	5	7679	9							
*12	63550	X	50153	-0-	-13397 B	-0-	194	1	42531	3	Y	6753	6451	0	329	1	79
							7428	9									
*01	65782	X	46287	-0-	-19495 B	-0-	219	1	39291	3	Y	6161	6166	0	50	1	24
							6777	9									
*02	59416	X	39558	-0-	-19858 B	-0-	207	1	31182	3	Y	5647	5645	0			26
							1957	5	6212	9							
*03	63023	X	40202	-0-	-22821 B	-0-	219	1	31219	3	Y	6137	6136	0			27
							2013	5	6751	9							
*04	54690	X	37354	-0-	-17336 B	-0-	201	1	30954	3	Y	5635	5634	0			28
							6199	9									
*05	50158	X	35709	-0-	-14449 B	-0-	209	1	28045	3	Y	4549	4552	0			25
							2451	5	5004	9							
*06	44790	X	32795	-0-	-11995 B	-0-	209	1	25699	3	Y	4038	4039	0			24
							2445	5	4442	9							
*07	32999	X	32999	-0-	-0- B	-0-	218	1	25916	3	Y	4915	4910	0			29
							1458	5	5407	9							
*08	35340	X	31170	-0-	-4170 B	-0-	235	1	25417	3	Y	5016	5014	0			31
							5518	9									
*09	34200	X	28676	-0-	-5524 B	-0-	227	1	23337	3	Y	4632	4634	0			29
							17	5	5095	9							

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
*10	56761	X	40104	-0-	-16657 B	-0-	129	1	32364	3	N	5622	5572	1			364
							1427	5	6184	9							
*11	48120	X	32754	-0-	-15366 B	-0-	570	1	25746	3	N	4953	4745	1			572
							990	5	5448	9							
*12	49724	X	33148	-0-	-16576 B	-0-	471	1	27269	3	N	4916	4848	1			640
							5408	9									
*01	48143	X	17290	-0-	-30853 B	-0-	149	1	14230	3	N	2646	183	0	2769	1	334
							2911	9									
*02	37604	X	26820	-0-	-10784 B	-0-	259	1	21079	3	N	3781	1401	0	2435	1	279
							1323	5	4159	9							
*03	40114	X	30010	-0-	-10104 B	-0-	342	1	23099	3	N	4618	4603	0	162	1	132
							1489	5	5080	9							
*04	32760	X	25680	-0-	-7080 B	-0-	164	1	21203	3	N	3921	3727	0	159	1	167
							4313	9									
*05	33139	X	25126	-0-	-8013 B	-0-	4	1	19214	3	N	3833	3836	0			164
							1692	5	4216	9							
*06	29040	X	22904	-0-	-6136 B	-0-	5	1	17407	3	N	3471	3477	0			158
							1674	5	3818	9							
*07	30008	X	22689	-0-	-7319 B	-0-	17761	3	1009	5	N	3563	3565	0			156
							3919	9									
*08	30008	X	21841	-0-	-8167 B	-0-	1	1	17951	3	N	3535	3538	0			153
							3889	9									
*09	25680	X	20596	-0-	-5084 B	-0-	1	1	16858	3	N	3386	3390	0			149
							12	5	3725	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 #: 5 RRCID -> 283180 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13515 PERF.13547 - 19119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	185938	X	47526	-0-	-138412 B	-0-	163	1	37376	3	N	7581	7581	0			-0-
							1648	5	8339	9							
*11	97050	X	56171	-0-	-40879 B	-0-	235	1	45244	3	N	8139	8139	0			-0-
							1739	5	8953	9							
*12	67694	X	67694	-0-	-0- B	-0-	290	1	56915	3	N	9535	9535	0			-0-
							10489	9									
*01	61287	X	56651	-0-	-4636 B	-0-	251	1	47907	3	N	7721	7721	0			-0-
							8493	9									
*02	53956	X	43993	-0-	-9963 B	-0-	169	1	34830	3	N	6189	6189	0			-0-
							2186	5	6808	9							
*03	69657	X	48715	-0-	-20942 B	-0-	193	1	38801	3	N	6563	6563	0			-0-
							2502	5	7219	9							
*04	67410	X	47784	-0-	-19626 B	-0-	196	1	41232	3	N	5778	5778	0			-0-
							6356	9									
*05	69657	X	37568	-0-	-32089 B	-0-	168	1	29412	3	N	4910	4910	0			-0-
							2587	5	5401	9							
*06	56430	X	31229	-0-	-25201 B	-0-	148	1	24287	3	N	4058	4058	0			-0-
							2330	5	4464	9							
*07	50840	X	28246	-0-	-22594 B	-0-	134	1	22546	3	N	3896	3896	0			-0-
							1280	5	4286	9							
*08	50840	X	24856	-0-	-25984 B	-0-	114	1	21057	3	N	3350	3350	0			-0-
							3685	9									
*09	49200	X	21037	-0-	-28163 B	-0-	90	1	17610	3	N	3022	3022	0			-0-
							13	5	3324	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153946	X	63878	-0-	-90068 B	-0-	206	1	47364	3	N	12927	12927	0			-0-
							2088	5	14220	9							
*11	113160	X	44161	-0-	-68999 B	-0-	170	1	32658	3	N	9162	9162	0			-0-
							1255	5	10078	9							
*12	78740	X	23367	-0-	-55373 B	-0-	88	1	17361	3	N	5380	5380	0			-0-
							5918	9									
*01	78740	X	37708	-0-	-41032 B	-0-	164	1	31312	3	N	5665	5665	0			-0-
							6232	9									
*02	58268	X	41696	-0-	-16572 B	-0-	159	1	32770	3	N	6101	6101	0			-0-
							2056	5	6711	9							
*03	63891	X	50508	-0-	-13383 B	-0-	200	1	40185	3	N	6847	6847	0			-0-
							2591	5	7532	9							
*04	54967	X	54967	-0-	-0- B	-0-	226	1	47494	3	N	6588	6588	0			-0-
							7247	9									
*05	59614	X	59614	-0-	-0- B	-0-	272	1	47668	3	N	6814	6814	0			-0-
							4179	5	7495	9							
*06	60811	X	60811	-0-	-0- B	-0-	297	1	48949	3	N	6256	6256	0			-0-
							4683	5	6882	9							
*07	58580	X	58580	-0-	-0- B	-0-	290	1	48692	3	N	6217	6217	0			-0-
							2759	5	6839	9							
*08	61101	X	52790	-0-	-8311 B	-0-	251	1	46491	3	N	5498	5498	0			-0-
							6048	9									
*09	62340	X	45027	-0-	-17313 B	-0-	203	1	39798	3	N	4543	4543	0			-0-
							29	5	4997	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
*10	226796	X	105239	-0-	-121557 B	-0-	359	1	82547	3	N	16994	16994	0			-0-
							3640	5	18693	9							
*11	190830	X	87266	-0-	-103564 B	-0-	358	1	68988	3	N	13880	13880	0			-0-
							2652	5	15268	9							
*12	131130	X	71254	-0-	-59876 B	-0-	292	1	57335	3	N	12388	12388	0			-0-
							13627	9									
*01	131130	X	66557	-0-	-64573 B	-0-	280	1	53527	3	N	11591	11591	0			-0-
							12750	9									
*02	108136	X	56334	-0-	-51802 B	-0-	209	1	43023	3	N	9456	9456	0			-0-
							2700	5	10402	9							
*03	105245	X	57868	-0-	-47377 B	-0-	219	1	44039	3	N	9792	9792	0			-0-
							2839	5	10771	9							
*04	87270	X	53456	-0-	-33814 B	-0-	207	1	43557	3	N	8811	8811	0			-0-
							9692	9									
*05	71269	X	50329	-0-	-20940 B	-0-	213	1	38155	3	N	7889	7889	0			-0-
							3283	5	8678	9							
*06	64410	X	43803	-0-	-20607 B	-0-	195	1	33039	3	N	6810	6810	0			-0-
							3078	5	7491	9							
*07	62372	X	57808	-0-	-4564 B	-0-	272	1	46331	3	N	7833	7833	0			-0-
							2589	5	8616	9							
*08	65154	X	65154	-0-	-0- B	-0-	303	1	56724	3	N	7388	7388	0			-0-
							8127	9									
*09	64123	X	64123	-0-	-0- B	-0-	287	1	56797	3	N	6362	6362	0			-0-
							41	5	6998	9							

HOOKS WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 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
*10	116839	X	74874	-0-	-41965 B	-0-	136	1	54463	3	Y	16249	16249	0			-0-
							2401	5	17874	9							
*11	113070	X	98285	-0-	-14785 B	-0-	188	1	73070	3	Y	20198	20198	0			-0-
							2809	5	22218	9							
*12	116839	X	79191	-0-	-37648 B	-0-	191	1	61111	3	Y	16263	15503	0	760	1	-0-
							17889	9									
*01	98828	X	56601	-0-	-42227 B	-0-	176	1	42908	3	Y	12288	12288	0			-0-
							13517	9									
*02	89264	X	40577	-0-	-48687 B	-0-	161	1	29427	3	Y	8312	8312	0			-0-
							1846	5	9143	9							
*03	98828	X	56009	-0-	-42819 B	-0-	258	1	41930	3	Y	10107	10096	0			11
							2703	5	11118	9							
*04	95640	X	50914	-0-	-44726 B	-0-	284	1	41086	3	Y	8676	8687	0			-0-
							9544	9									
*05	79205	X	49263	-0-	-29942 B	-0-	297	1	36979	3	Y	7961	7961	0			-0-
							3230	5	8757	9							
*06	54780	X	44764	-0-	-10016 B	-0-	272	1	33326	3	Y	7274	7274	0			-0-
							3165	5	8001	9							
*07	42834	X	42834	-0-	-0- B	-0-	255	1	32451	3	Y	7545	7545	0			-0-
							1828	5	8300	9							
*08	45818	X	41097	-0-	-4721 B	-0-	266	1	32857	3	Y	7249	7249	0			-0-
							7974	9									
*09	44340	X	37729	-0-	-6611 B	-0-	256	1	29726	3	Y	7024	7024	0			-0-
							21	5	7726	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 209 RRCID -> 284241 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13258 - 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
*10	116839	X	67902	-0-	-48937 B	-0-	123	1	49260	3	Y	14861	14861	0			-0-
							2172	5	16347	9							
*11	113070	X	66647	-0-	-46423 B	-0-	124	1	48210	3	Y	14964	14964	0			-0-
							1853	5	16460	9							
*12	116839	X	52720	-0-	-64119 B	-0-	122	1	39057	3	Y	12310	11735	0	575	1	-0-
							13541	9									
*01	104904	X	53075	-0-	-51829 B	-0-	168	1	40862	3	Y	10950	10950	0			-0-
							12045	9									
*02	94752	X	46781	-0-	-47971 B	-0-	183	1	33549	3	Y	9949	9949	0			-0-
							2105	5	10944	9							
*03	68882	X	54023	-0-	-14859 B	-0-	244	1	39513	3	Y	10653	10642	0			11
							2548	5	11718	9							
*04	66660	X	49351	-0-	-17309 B	-0-	267	1	38601	3	Y	9530	9541	0			-0-
							10483	9									
*05	53072	X	47716	-0-	-5356 B	-0-	277	1	34638	3	Y	8895	8895	0			-0-
							3016	5	9785	9							
*06	52290	X	42308	-0-	-9982 B	-0-	250	1	30759	3	Y	7625	7625	0			-0-
							2911	5	8388	9							
*07	39694	X	39694	-0-	-0- B	-0-	233	1	29707	3	Y	7347	7347	0			-0-
							1672	5	8082	9							
*08	43431	X	37717	-0-	-5714 B	-0-	241	1	29773	3	Y	7003	7003	0			-0-
							7703	9									
*09	42030	X	36093	-0-	-5937 B	-0-	247	1	28697	3	Y	6481	6481	0			-0-
							20	5	7129	9							

HOOKS 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
*10	133548	X	94527	-0-	-39021 B	-0-	176	1	70326	3	Y	19022	19022	0			-0-
							3101	5	20924	9							
*11	129240	X	85463	-0-	-43777 B	-0-	163	1	63281	3	Y	17806	17806	0			-0-
							2432	5	19587	9							
*12	133548	X	71799	-0-	-61749 B	-0-	171	1	54550	3	Y	15525	14800	0	725	1	-0-
							17078	9									
*01	119815	X	58613	-0-	-61202 B	-0-	180	1	43913	3	Y	13200	13200	0			-0-
							14520	9									
*02	108220	X	44007	-0-	-64213 B	-0-	171	1	31315	3	Y	9596	9596	0			-0-
							1965	5	10556	9							
*03	94519	X	51962	-0-	-42557 B	-0-	231	1	37520	3	Y	10720	10708	0			12
							2419	5	11792	9							
*04	85470	X	46289	-0-	-39181 B	-0-	246	1	35596	3	Y	9497	9509	0			-0-
							10447	9									
*05	71796	X	45317	-0-	-26479 B	-0-	259	1	32365	3	Y	8981	8981	0			-0-
							2814	5	9879	9							
*06	56730	X	40893	-0-	-15837 B	-0-	238	1	29239	3	Y	7868	7868	0			-0-
							2761	5	8655	9							
*07	39294	X	39294	-0-	-0- B	-0-	227	1	28883	3	Y	7783	7783	0			-0-
							1623	5	8561	9							
*08	42098	X	37793	-0-	-4305 B	-0-	238	1	29456	3	Y	7363	7363	0			-0-
							8099	9									
*09	40740	X	34275	-0-	-6465 B	-0-	230	1	26747	3	Y	6617	6617	0			-0-
							19	5	7279	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HOOKS WELL #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	113181	X	63418	-0-	-49763 B	-0-	120	1	48186	3	Y	11806	11806	0			-0-
							2125	5	12987	9							
*11	109530	X	62092	-0-	-47438 B	-0-	125	1	48692	3	Y	10366	10366	0			-0-
							1872	5	11403	9							
*12	113181	X	52145	-0-	-61036 B	-0-	133	1	42467	3	Y	8677	8272	0	405	1	-0-
							9545	9									
*01	104377	X	42420	-0-	-61957 B	-0-	141	1	34426	3	Y	7139	7139	0			-0-
							7853	9									
*02	57960	X	33063	-0-	-24897 B	-0-	137	1	24998	3	Y	5781	5781	0			-0-
							1569	5	6359	9							
*03	64170	X	29202	-0-	-34968 B	-0-	136	1	22141	3	Y	4997	4992	0			5
							1428	5	5497	9							
*04	62100	X	24870	-0-	-37230 B	-0-	138	1	19998	3	Y	4304	4309	0			-0-
							4734	9									
*05	52142	X	22243	-0-	-29899 B	-0-	133	1	16634	3	Y	3658	3658	0			-0-
							1452	5	4024	9							
*06	41040	X	19029	-0-	-22011 B	-0-	116	1	14159	3	Y	3100	3100	0			-0-
							1344	5	3410	9							
*07	36611	X	17425	-0-	-19186 B	-0-	105	1	13343	3	Y	2932	2932	0			-0-
							752	5	3225	9							
*08	29202	X	15201	-0-	-14001 B	-0-	99	1	12199	3	Y	2639	2639	0			-0-
							2903	9									
*09	24870	X	14293	-0-	-10577 B	-0-	98	1	11435	3	Y	2502	2502	0			-0-
							8	5	2752	9							

HOOKS WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116839	X	77453	-0-	-39386 B	-0-	144	1	57494	3	Y	15709	15709	0			-0-
							2535	5	17280	9							
*11	113070	X	80106	-0-	-32964 B	-0-	157	1	60974	3	Y	15119	15119	0			-0-
							2344	5	16631	9							
*12	116839	X	75521	-0-	-41318 B	-0-	188	1	60008	3	Y	13932	13281	0	651	1	-0-
							15325	9									
*01	89156	X	64191	-0-	-24965 B	-0-	209	1	50955	3	Y	11843	11843	0			-0-
							13027	9									
*02	80528	X	50002	-0-	-30526 B	-0-	203	1	37231	3	Y	9302	9302	0			-0-
							2336	5	10232	9							
*03	82770	X	47542	-0-	-35228 B	-0-	218	1	35379	3	Y	8785	8776	0			9
							2281	5	9664	9							
*04	80100	X	39694	-0-	-40406 B	-0-	217	1	31485	3	Y	7265	7274	0			-0-
							7992	9									
*05	75516	X	36580	-0-	-38936 B	-0-	217	1	27020	3	Y	6351	6351	0			-0-
							2357	5	6986	9							
*06	62130	X	31993	-0-	-30137 B	-0-	193	1	23647	3	Y	5373	5373	0			-0-
							2243	5	5910	9							
*07	29866	X	29866	-0-	-0- B	-0-	179	1	22700	3	Y	5189	5189	0			-0-
							1279	5	5708	9							
*08	41168	X	28244	-0-	-12924 B	-0-	185	1	22786	3	Y	4794	4794	0			-0-
							5273	9									
*09	39690	X	25133	-0-	-14557 B	-0-	176	1	20404	3	Y	4125	4125	0			-0-
							15	5	4538	9							

P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	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
*10	120342	X	59086	-0-	-61256 B	-0-	94	1	48835	3	Y	7276	7276	0			-0-
							2153	5	8004	9							
*11	116460	X	66490	-0-	-49970 B	-0-	77	1	56769	3	Y	6784	6784	0			-0-
							2182	5	7462	9							
*12	120342	X	54893	-0-	-65449 B	-0-	82	1	48582	3	Y	5663	5663	0			-0-
							6229	9									
*01	183582	X	46400	-0-	-137182 B	-0-	52	1	41533	3	Y	4377	4377	0			-0-
							4815	9									
*02	153356	X	37586	-0-	-115770 B	-0-	39	1	31739	3	Y	3469	3469	0			-0-
							1992	5	3816	9							
*03	68944	X	40332	-0-	-28612 B	-0-	27	1	34881	3	Y	2886	2886	0			-0-
							2249	5	3175	9							
*04	66480	X	32983	-0-	-33497 B	-0-	14	1	30152	3	Y	2561	2561	0			-0-
							2817	9									
*05	54901	X	30845	-0-	-24056 B	-0-	40	1	26139	3	Y	2145	2145	0			-0-
							2306	5	2360	9							
*06	44910	X	24904	-0-	-20006 B	-0-	54	1	20978	3	Y	1683	1683	0			-0-
							2021	5	1851	9							
*07	23285	X	23285	-0-	-0- B	-0-	66	1	20444	3	Y	1464	1464	0			-0-
							1165	5	1610	9							
*08	40331	X	20619	-0-	-19712 B	-0-	65	1	19373	3	Y	1074	1074	0			-0-
							1181	9									
*09	32970	X	18339	-0-	-14631 B	-0-	66	1	17596	3	Y	604	604	0			-0-
							13	5	664	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
*10	120342	X	103114	-0-	-17228 B	-0-	169	1	88185	3	Y	9884	9884	0			-0-
							3888	5	10872	9							
*11	116460	X	83022	-0-	-33438 B	-0-	98	1	71559	3	Y	7831	7831	0			-0-
							2751	5	8614	9							
*12	120342	X	67813	-0-	-52529 B	-0-	102	1	60488	3	Y	6566	6566	0			-0-
							7223	9									
*01	188201	X	69020	-0-	-119181 B	-0-	78	1	61909	3	Y	6394	6394	0			-0-
							7033	9									
*02	169988	X	50206	-0-	-119782 B	-0-	52	1	42502	3	Y	4532	4532	0			-0-
							2667	5	4985	9							
*03	103943	X	69078	-0-	-34865 B	-0-	46	1	59802	3	Y	4885	4885	0			-0-
							3856	5	5374	9							
*04	83010	X	58406	-0-	-24604 B	-0-	24	1	53997	3	Y	3986	3986	0			-0-
							4385	9									
*05	69006	X	52998	-0-	-16008 B	-0-	68	1	44992	3	Y	3608	3608	0			-0-
							3969	5	3969	9							
*06	66840	X	44863	-0-	-21977 B	-0-	97	1	37877	3	Y	2944	2944	0			-0-
							3651	5	3238	9							
*07	43336	X	43336	-0-	-0- B	-0-	122	1	37556	3	Y	3201	3201	0			-0-
							2137	5	3521	9							
*08	69068	X	38085	-0-	-30983 B	-0-	117	1	35032	3	Y	2669	2669	0			-0-
							2936	9									
*09	58410	X	25433	-0-	-32977 B	-0-	89	1	23664	3	Y	1512	1512	0			-0-
							17	5	1663	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 #: 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
*10	120342	X	63636	-0-	-56706 B	-0-	106	1	55263	3	Y	5300	5300	0			-0-
							2437	5	5830	9							
*11	116460	X	64377	-0-	-52083 B	-0-	76	1	55888	3	Y	5695	5695	0			-0-
							2148	5	6265	9							
*12	120342	X	49927	-0-	-70415 B	-0-	76	1	44784	3	Y	4606	4606	0			-0-
							5067	9									
*01	151187	X	51290	-0-	-99897 B	-0-	58	1	46076	3	Y	4687	4687	0			-0-
							5156	9									
*02	109592	X	36976	-0-	-72616 B	-0-	39	1	31298	3	Y	3341	3341	0			-0-
							1964	5	3675	9							
*03	66526	X	39270	-0-	-27256 B	-0-	26	1	33559	3	Y	3201	3201	0			-0-
							2164	5	3521	9							
*04	64380	X	37115	-0-	-27265 B	-0-	15	1	33798	3	Y	3002	3002	0			-0-
							3302	9									
*05	51305	X	33574	-0-	-17731 B	-0-	42	1	27689	3	Y	3096	3096	0			-0-
							2437	5	3406	9							
*06	49650	X	28428	-0-	-21222 B	-0-	60	1	23353	3	Y	2520	2520	0			-0-
							2243	5	2772	9							
*07	25995	X	25995	-0-	-0- B	-0-	72	1	22202	3	Y	2235	2235	0			-0-
							1262	5	2459	9							
*08	39277	X	27828	-0-	-11449 B	-0-	85	1	25435	3	Y	2098	2098	0			-0-
							2308	9									
*09	37110	X	30704	-0-	-6406 B	-0-	107	1	28445	3	Y	1937	1937	0			-0-
							21	5	2131	9							

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
*10	142507	X	61097	-0-	-81410 B	-0-	100	1	52189	3	Y	5915	5915	0			-0-
							2301	5	6507	9							
*11	137910	X	59888	-0-	-78022 B	-0-	69	1	50931	3	Y	6300	6300	0			-0-
							1958	5	6930	9							
*12	142507	X	47728	-0-	-94779 B	-0-	71	1	42133	3	Y	5022	5022	0			-0-
							5524	9									
*01	174778	X	56498	-0-	-118280 B	-0-	64	1	51458	3	Y	4524	4524	0			-0-
							4976	9									
*02	113876	X	41766	-0-	-72110 B	-0-	44	1	35855	3	Y	3288	3288	0			-0-
							2250	5	3617	9							
*03	62093	X	42935	-0-	-19158 B	-0-	28	1	36938	3	Y	3261	3261	0			-0-
							2382	5	3587	9							
*04	59880	X	35644	-0-	-24236 B	-0-	15	1	32752	3	Y	2615	2615	0			-0-
							2877	9									
*05	56513	X	32841	-0-	-23672 B	-0-	42	1	27760	3	Y	2355	2355	0			-0-
							2448	5	2591	9							
*06	54690	X	27163	-0-	-27527 B	-0-	58	1	22752	3	Y	1965	1965	0			-0-
							2191	5	2162	9							
*07	24900	X	24900	-0-	-0- B	-0-	70	1	21627	3	Y	1793	1793	0			-0-
							1231	5	1972	9							
*08	42935	X	22056	-0-	-20879 B	-0-	68	1	20241	3	Y	1588	1588	0			-0-
							1747	9									
*09	35640	X	18422	-0-	-17218 B	-0-	65	1	17242	3	Y	1003	1003	0			-0-
							12	5	1103	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 #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 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
*10	64790	X	17523	-0-	-47267 B	-0-	28	1	14685	3	Y	1965	1965	0			-0-
							648	5	2162	9							
*11	62700	X	24897	-0-	-37803 B	-0-	31	1	22523	3	Y	1343	1343	0			-0-
							866	5	1477	9							
*12	64790	X	19693	-0-	-45097 B	-0-	31	1	18489	3	Y	1066	1066	0			-0-
							1173	9									
*01	70029	X	43216	-0-	-26813 B	-0-	51	1	40747	3	Y	2198	2198	0			-0-
							2418	9									
*02	46844	X	43077	-0-	-3767 B	-0-	47	1	38376	3	Y	2042	2042	0			-0-
							2408	5	2246	9							
*03	25761	X	4054	-0-	-21707 B	-0-	2	1	3015	3	Y	766	766	0			-0-
							194	5	843	9							
*04	41820	X	6406	-0-	-35414 B	-0-	3	1	6020	3	Y	348	348	0			-0-
							383	9									
*05	47647	X	43450	-0-	-4197 B	-0-	58	1	38357	3	Y	1492	1492	0			-0-
							3394	5	1641	9							
*06	46140	X	30278	-0-	-15862 B	-0-	69	1	26591	3	Y	948	948	0			-0-
							2575	5	1043	9							
*07	25778	X	25778	-0-	-0- B	-0-	75	1	23003	3	Y	1262	1262	0			-0-
							1312	5	1388	9							
*08	43462	X	21927	-0-	-21535 B	-0-	69	1	20662	3	Y	1087	1087	0			-0-
							1196	9									
*09	42060	X	17680	-0-	-24380 B	-0-	63	1	16850	3	Y	686	686	0			-0-
							12	5	755	9							

STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	246109	X	124197	-0-	-121912 B	-0-	399	1	91722	3	N	25484	25484	0			-0-
							4044	5	28032	9							
*11	209670	X	109359	-0-	-100311 B	-0-	428	1	82479	3	N	21165	21165	0			-0-
							3170	5	23282	9							
*12	147870	X	99029	-0-	-48841 B	-0-	396	1	77719	3	N	19013	19013	0			-0-
							20914	9									
*01	142228	X	83421	-0-	-58807 B	-0-	340	1	64909	3	N	16520	16520	0			-0-
							18172	9									
*02	118300	X	70668	-0-	-47632 B	-0-	250	1	51559	3	N	14204	14204	0			-0-
							3235	5	15624	9							
*03	124186	X	70038	-0-	-54148 B	-0-	257	1	51652	3	N	13454	13454	0			-0-
							3330	5	14799	9							
*04	109350	X	60383	-0-	-48967 B	-0-	225	1	47296	3	N	11693	11693	0			-0-
							12862	9									
*05	99014	X	55546	-0-	-43468 B	-0-	225	1	40400	3	N	10415	10415	0			-0-
							3464	5	11457	9							
*06	80730	X	47847	-0-	-32883 B	-0-	204	1	34742	3	N	8799	8799	0			-0-
							3222	5	9679	9							
*07	78244	X	43194	-0-	-35050 B	-0-	182	1	31440	3	N	8943	8943	0			-0-
							1735	5	9837	9							
*08	70029	X	54482	-0-	-15547 B	-0-	234	1	44199	3	N	9135	9135	0			-0-
							10049	9									
*09	69480	X	69480	-0-	-0- B	-0-	294	1	58509	3	N	9668	9668	0			-0-
							42	5	10635	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 #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 13422 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	117548	-0-	117548 B	117548	97	1	84111	3	N	30309	30309	0	-0-
						33340	9							
*05	SHUT IN	163588	-0-	163588 B	281136	110	1	114558	3	N	35583	35583	0	-0-
						9779	5	39141	9					
*06	SHUT IN	168035	-0-	168035 B	449171	126	1	122822	3	N	30587	30587	0	-0-
						11441	5	33646	9					
*07	SHUT IN	137885	-0-	137885 B	587056	110	1	107660	3	N	21896	21896	0	-0-
						6029	5	24086	9					
*08	SHUT IN	107116	-0-	107116 B	694172	107	1	89669	3	N	15764	15764	0	-0-
						17340	9							
*09	SHUT IN	67634	-0-	67634 B	761806	29	1	55689	3	N	10796	10796	0	-0-
						40	5	11876	9					

SAUNDERS UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 286248 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 13355 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	110863	-0-	110863 B	110863	93	1	79974	3	N	27996	27996	0	-0-
						30796	9							
*05	SHUT IN	175546	-0-	175546 B	286409	118	1	122739	3	N	38376	38376	0	-0-
						10475	5	42214	9					
*06	SHUT IN	140154	-0-	140154 B	426563	101	1	99218	3	N	28781	28781	0	-0-
						9176	5	31659	9					
*07	SHUT IN	125133	-0-	125133 B	551696	93	1	91486	3	N	25887	25887	0	-0-
						5078	5	28476	9					
*08	SHUT IN	98215	-0-	98215 B	649911	92	1	77110	3	N	19103	19103	0	-0-
						21013	9							
*09	SHUT IN	79832	-0-	79832 B	729743	33	1	64322	3	N	14028	14028	0	-0-
						46	5	15431	9					

SAUNDERS UNIT B WELL #: 7 RRCID -> 286249 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 13413 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	109910	-0-	109910 B	109910	92	1	79306	3	N	27738	27738	0	-0-
						30512	9							
*05	SHUT IN	156445	-0-	156445 B	266355	105	1	109447	3	N	34137	34137	0	-0-
						9342	5	37551	9					
*06	SHUT IN	154526	-0-	154526 B	420881	112	1	109622	3	N	31499	31499	0	-0-
						10143	5	34649	9					
*07	SHUT IN	141874	-0-	141874 B	562755	106	1	103725	3	N	29350	29350	0	-0-
						5758	5	32285	9					
*08	SHUT IN	112323	-0-	112323 B	675078	103	1	86602	3	N	23289	23289	0	-0-
						25618	9							
*09	SHUT IN	109215	-0-	109215 B	784293	43	1	85260	3	N	21684	21684	0	-0-
						60	5	23852	9					

SAUNDERS UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 286312 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13460 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	118847	-0-	118847 B	118847	101	1	86956	3	N	28900	28900	0	-0-
						31790	9							
*05	SHUT IN	165186	-0-	165186 B	284033	113	1	117601	3	N	34005	34005	0	-0-
						10066	5	37406	9					
*06	SHUT IN	154714	-0-	154714 B	438747	116	1	113262	3	N	27984	27984	0	-0-
						10554	5	30782	9					
*07	SHUT IN	119988	-0-	119988 B	558735	94	1	92083	3	N	20605	20605	0	-0-
						5145	5	22666	9					
*08	SHUT IN	72379	-0-	72379 B	631114	71	1	59162	3	N	11951	11951	0	-0-
						13146	9							
*09	SHUT IN	50397	-0-	50397 B	681511	21	1	41109	3	N	8398	8398	0	-0-
						29	5	9238	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 #: 5 RRCID -> 286475 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13479 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	121959	-0-	121959 B	121959	102	1	88262	3	N	30541	30541	0	-0-
						33595	9							
*05	SHUT IN	162175	-0-	162175 B	284134	110	1	114536	3	N	34307	34307	0	-0-
						9791	5	37738	9					
*06	SHUT IN	155500	-0-	155500 B	439634	114	1	111675	3	N	30318	30318	0	-0-
						10361	5	33350	9					
*07	SHUT IN	124222	-0-	124222 B	563856	93	1	91655	3	N	24891	24891	0	-0-
						5094	5	27380	9					
*08	SHUT IN	85318	-0-	85318 B	649174	80	1	67101	3	N	16488	16488	0	-0-
						18137	9							
*09	SHUT IN	69556	-0-	69556 B	718730	29	1	55979	3	N	12280	12280	0	-0-
						40	5	13508	9					

BUTLER A-304-BRYSCH USW D WELL #: 1 RRCID -> 286582 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13921 - 20883

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 21430

*02	176840 X	155410	-0-	-21430 B	-21430	147	1	118857	3	N	26316	26316	0	-0-
						7458	5	28948	9					
*03	223143 X	244573	-0-	21430 B	-0-	187	1	192766	3	N	35628	35628	0	-0-
						12429	5	39191	9					
*04	246464 X	246464	-0-	-0- B	-0-	235	1	209556	3	N	33339	33339	0	-0-
						36673	9							
*05	224599 X	224599	-0-	-0- B	-0-	229	1	177968	3	N	28047	28047	0	-0-
						15550	5	30852	9					
*06	194610 X	106071	-0-	-88539 B	-0-	169	1	85165	3	N	11477	11477	0	-0-
						8112	5	12625	9					
*07	52291 X	52291	-0-	-0- B	-0-	106	1	42413	3	N	6706	6706	0	-0-
						2395	5	7377	9					
*08	201097 X	68343	-0-	-132754 B	-0-	154	1	59759	3	N	7664	7664	0	-0-
						8430	9							
*09	194610 X	73647	-0-	-120963 B	-0-	185	1	64978	3	N	7670	7670	0	-0-
						47	5	8437	9					

BUTLER A-304-BRYSCH USW C WELL #: 1 RRCID -> 286583 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13934 - 20847

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 02/01 -> 22924

*02	188449 X	165525	-0-	-22924 B	-22924	154	1	124149	3	N	30393	30393	0	-0-
						7790	5	33432	9					
*03	247489 X	270413	-0-	22924 B	-0-	201	1	207678	3	N	44676	44676	0	-0-
						13390	5	49144	9					
*04	DELQ PR	253570	-0-	253570 B	253570	236	1	210592	3	N	38856	38856	0	-0-
						42742	9							
*05	492183 X	238613	-0-	-253570 B	-0-	255	1	196951	3	N	21928	21928	0	-0-
						17286	5	24121	9					
*06	136230 X	118153	-0-	-18077 B	-0-	186	1	93830	3	N	13834	13834	0	-0-
						8920	5	15217	9					
*07	78582 X	78582	-0-	-0- B	-0-	165	1	65662	3	N	8215	8215	0	-0-
						3718	5	9037	9					
*08	95924 X	95924	-0-	-0- B	-0-	216	1	83797	3	N	10828	10828	0	-0-
						11911	9							
*09	136230 X	89431	-0-	-46799 B	-0-	225	1	79014	3	N	9214	9214	0	-0-
						57	5	10135	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SAUNDERS UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 286662 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 13345 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	127606	-0-	127606 B	127606	106	1	91988	3	N	32284	32284	0			-0-
						35512	9									
*05	SHUT IN	177245	-0-	177245 B	304851	118	1	123296	3	N	39379	39379	0			-0-
						10514	5	43317	9							
*06	SHUT IN	158477	-0-	158477 B	463328	115	1	112341	3	N	32390	32390	0			-0-
						10392	5	35629	9							
*07	SHUT IN	146339	-0-	146339 B	609667	109	1	107307	3	N	29967	29967	0			-0-
						5959	5	32964	9							
*08	SHUT IN	100215	-0-	100215 B	709882	93	1	78602	3	N	19564	19564	0			-0-
						21520	9									
*09	SHUT IN	69220	-0-	69220 B	779102	28	1	55220	3	N	12666	12666	0			-0-
						39	5	13933	9							

BUTLER A-304-BRYSCH USW E WELL #: 1 RRCID -> 287144 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12284 PERF.13699 - 20528

*02	0 W	185822	-0-	185822 B	185822	170	1	137359	3	N	36067	36067	0			-0-
						8619	5	39674	9							
*03	0 W	213861	-0-	213861 B	399683	157	1	161641	3	N	37855	37855	0			-0-
						10422	5	41641	9							
*04	0 W	213530	-0-	213530 B	613213	195	1	173836	3	N	35908	35908	0			-0-
						39499	9									
*05	0 W	210199	-0-	210199 B	823412	207	1	161109	3	N	31691	31691	0			-0-
						14023	5	34860	9							
*06	0 W	141680	-0-	141680 B	965092	219	1	110646	3	N	18479	18479	0			-0-
						10488	5	20327	9							
*07	0 W	119016	-0-	119016 B	1084108	236	1	94420	3	N	17310	17310	0			-0-
						5319	5	19041	9							
*08	0 W	75422	-0-	75422 B	1159530	161	1	62482	3	N	11617	11617	0			-0-
						12779	9									
*09	0 W	53054	-0-	53054 B	1212584	121	1	43036	3	N	8969	8969	0			-0-
						31	5	9866	9							

BUTLER A-304-BRYSCH USW A WELL #: 1 RRCID -> 287175 COMPL. DATE 01/07/2019 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13806 - 20720

*01	0	14663	-0-	14663 B	14663	21	1	10991	3	N	3319	3319	0			-0-
						3651	9									
*02	0	96448	-0-	96448 B	111111	87	1	70037	3	N	19935	19935	0			-0-
						4395	5	21929	9							
*03	0	199342	-0-	199342 B	310453	144	1	149088	3	N	36816	36816	0			-0-
						9612	5	40498	9							
*04	0	142854	-0-	142854 B	453307	128	1	113859	3	N	26243	26243	0			-0-
						28867	9									
05	588330 X	135023	-0-	-453307 B	-0-	129	1	100997	3	N	22855	22855	0			-0-
						8756	5	25141	9							
06	176580 X	68552	-0-	-108028 B	-0-	104	1	52577	3	N	9917	9917	0			-0-
						4962	5	10909	9							
07	182466 X	49280	-0-	-133186 B	-0-	95	1	38030	3	N	8201	8201	0			-0-
						2134	5	9021	9							
08	182466 X	55242	-0-	-127224 B	-0-	119	1	46435	3	N	7898	7898	0			-0-
						8688	9									
09	176580 X	NO RPT	-0-	-176580 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 A-304-BRYSCH USW B WELL #: 1 RRCID -> 287203 COMPL. DATE 10/03/2018 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
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01	0		19114	-0-	19114 B	19114	29	1	15031	3	N	3685	3685	0			-0-
							4054	9									
*02	0		133785	-0-	133785 B	152899	125	1	101334	3	N	23607	23607	0			-0-
							6358	5	25968	9							
*03	0		215303	-0-	215303 B	368202	162	1	167594	3	N	33401	33401	0			-0-
							10806	5	36741	9							
*04	0		239740	-0-	239740 B	607942	224	1	200141	3	N	35795	35795	0			-0-
							39375	9									
*05	851236	X	243294	-0-	-607942 B	-0-	242	1	188249	3	N	34909	34909	0			-0-
							16403	5	38400	9							
*06	171418	X	171418	-0-	-0- B	-0-	267	1	134639	3	N	21579	21579	0			-0-
							12775	5	23737	9							
*07	148242	X	74168	-0-	-74074 B	-0-	152	1	60877	3	N	8816	8816	0			-0-
							3441	5	9698	9							
*08	148242	X	79270	-0-	-68972 B	-0-	176	1	68193	3	N	9910	9910	0			-0-
							10901	9									
*09	143460	X	75162	-0-	-68298 B	-0-	186	1	65432	3	N	8634	8634	0			-0-
							47	5	9497	9							

CWR MANAGEMENT LLC 195786
WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834

04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-8502					N	-0-					257

CROW A WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773

04	3900	X	3955	-0-	55 B	-23205	870	1	2539	3	N	496	605	1			170
							546	9									
05	4030	X	4008	-0-	-22 B	-23205	889	1	2536	3	N	530	386	1			314
							583	9									
06	3960	X	3789	-0-	-171 B	-23205	870	1	2379	3	N	491	567	1			238
							540	9									
07	4092	X	3839	-0-	-253 B	-23205	898	1	2388	3	N	503	523	1			218
							553	9									
08	4092	X	3820	-0-	-272 B	-23205	899	1	2367	3	N	504	372	1			350
							554	9									
09	3960	X	3546	-0-	-414 B	-23205	870	1	2125	3	N	501	552	1			299
							551	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

POKLUDA A WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12741	X	12741	-0-	-0-	B	-0-	884	1	9481	3	N	2160	2079	1			342
								2376	9									
05	29684	X	29684	-0-	-0-	B	-0-	1051	1	23594	3	N	4581	4714	1			209
								5039	9									
06	20808	X	20808	-0-	-0-	B	-0-	856	1	16270	3	N	3347	3159	1			397
								3682	9									
07	15051	X	15051	-0-	-0-	B	-0-	569	1	11898	3	N	2349	2394	1			352
								2584	9									
08	12617	X	3981	-0-	-8636	B	-0-	193	1	2942	3	N	769	889	1			232
								846	9									
09	12210	X	193	-0-	-12017	B	-0-	140	1	35	3	N	16	146	1			102
								18	9									

NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819

04	2250	N	2350	-0-	100	B	-138340	2167	3	183	9	N	166	178	1			165
05	2356	N	2423	-0-	67	B	-138273	2238	3	185	9	N	168	168	1			165
06	2340	N	2210	-0-	-130	B	-138273	2052	3	158	9	N	144	157	1			152
07	2418	N	2278	-0-	-140	B	-138273	2116	3	162	9	N	147	156	1			143
08	2418	N	2213	-0-	-205	B	-138273	2079	3	134	9	N	122	167	1			98
09	2190	N	2061	-0-	-129	B	-138273	1904	3	157	9	N	143	151	1			90

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673

04	1530	X	1242	-0-	-288	B	-13678	934	1	121	3	N	170	184	1			173
								187	9									
05	1519	X	947	-0-	-572	B	-13678	731	1	77	3	N	126	192	1			107
								139	9									
06	1440	X	1218	-0-	-222	B	-13678	1014	1	50	3	N	140					247
								154	9									
07	1271	N	1120	-0-	-151	B	-13678	878	1	107	3	N	123	193	1			177
								135	9									
08	961	N	1372	-0-	411	B	-13267	1128	1	120	3	N	113	177	1			113
								124	9									
09	1200	N	1377	-0-	177	B	-13090	1155	1	91	3	N	119					232
								131	9									

ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220

04	1740	N	1691	-0-	-49	B	-0-	1074	1	540	3	N	70					296
								77	9									
05	1705	N	1276	-0-	-429	B	-0-	1210	1	11	3	N	50	200	1			146
								55	9									
06	2010	N	1255	-0-	-755	B	-0-	1178	1	77	9	N	70					216
07	1767	N	1293	-0-	-474	B	-0-	1240	1	53	9	N	48	187	1			77
08	1530	N	1530	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	273	3	N	52					129
								57	9									
09	1620	N	1274	-0-	-346	B	-0-	1162	1	47	3	N	59					188
								65	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	X	6265	-0-	-1235 B	-52254	1010	1	4868	3	N	352	360	1			247
							387	9									
05	7874	X	7402	-0-	-472 B	-52254	1052	1	5947	3	N	366	368	1			245
							403	9									
06	8160	X	6514	-0-	-1646 B	-52254	1018	1	5162	3	N	304	373	1			176
							334	9									
07	8432	X	6805	-0-	-1627 B	-52254	1054	1	5407	3	N	313	366	1			123
							344	9									
08	7719	X	6984	-0-	-735 B	-52254	1054	1	5591	3	N	308	182	1			249
							339	9									
09	7170	X	6558	-0-	-612 B	-52254	1016	1	5222	3	N	291	365	1			175
							320	9									

BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485

04	540	N	843	-0-	303 B	-5714	310	1	213	3	N	291	269	1			243
							320	9									
05	806	N	969	-0-	163 B	-5551	497	1	144	3	N	298	193	1			348
							328	9									
06	1020	N	984	-0-	-36 B	-5551	371	1	308	3	N	277	397	1			228
							305	9									
07	899	N	1046	-0-	147 B	-5404	319	1	390	3	N	306	171	1			363
							337	9									
08	961	N	1465	-0-	504 B	-4900	423	1	681	3	N	328	360	1			331
							361	9									
09	960	N	964	-0-	4 B	-4896	391	1	270	3	N	275	376	1			230
							303	9									

BUCHHORN B WELL #: 1H RRCID -> 264147 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13398 PERF.13811 - 19987

04	4380	X	4096	-0-	-284 B	-0-	506	1	3269	3	N	292	179	1			234
							321	9									
05	4464	X	4165	-0-	-299 B	-0-	624	1	3218	3	N	294	380	1			148
							323	9									
06	4290	X	3991	-0-	-299 B	-0-	580	1	3115	3	N	269	176	1			241
							296	9									
07	4433	X	4136	-0-	-297 B	-0-	469	1	3357	3	N	282	364	1			159
							310	9									
08	4433	X	3990	-0-	-443 B	-0-	520	1	3180	3	N	264	370	1			53
							290	9									
09	4110	X	3863	-0-	-247 B	-0-	506	1	3058	3	N	272	186	1			139
							299	9									

SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203

04	1620	X	1057	-0-	-563 B	-14038	838	1	128	4	N	83					195
							91	9									
05	1674	X	1145	-0-	-529 B	-14038	856	1	217	4	N	65					260
							72	9									
06	1620	X	891	-0-	-729 B	-14038	806	1	33	4	N	47	197	1			110
							52	9									
07	1085	N	927	-0-	-158 B	-14038	850	1	20	4	N	52					162
							57	9									
*08	1147	N	714	-0-	-433 B	-14038	464	1	150	4	N	91					253
							100	9									
09	900	N	446	-0-	-454 B	-14038	374	1	51	4	N	19	184	1			88
							21	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAHN A WELL #: 1H RRCID -> 264159 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13417 - 18968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609 X	1609	-0-	-0- B	-0-	859	1	543	3	N	188	179	1			198
						207	9									
05	1581 X	1466	-0-	-115 B	-0-	777	1	501	3	N	171	192	1			177
						188	9									
06	1530 X	1266	-0-	-264 B	-0-	673	1	422	3	N	155					332
						171	9									
07	1674 N	1338	-0-	-336 B	-0-	815	1	346	3	N	161	183	1			310
						177	9									
08	1457 N	1387	-0-	-70 B	-0-	866	1	341	3	N	164	182	1			292
						180	9									
09	1050 N	1027	-0-	-23 B	-0-	733	1	130	3	N	149	364	1			77
						164	9									

ALDIS A WELL #: 1H RRCID -> 264227 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13664 - 18953

04	2880 X	3709	-0-	829 B	-18677	1320	1	2370	3	N	17					116
						19	9									
05	2976 X	3721	-0-	745 B	-17932	1364	1	2333	3	N	22					138
						24	9									
06	2880 X	3175	-0-	295 B	-17637	1256	1	1839	3	N	73					211
						80	9									
07	2976 X	3333	-0-	357 B	-17280	1364	1	1944	3	N	23					234
						25	9									
08	2976 X	1416	-0-	-1560 B	-17280	1364	1	52	9	N	47	192	1			89
09	2880 X	1388	-0-	-1492 B	-17280	1320	1	68	9	N	62					151

LESKE A WELL #: 1H RRCID -> 264465 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 14022 PERF.13868 - 19531

04	1830 N	1818	-0-	-12 B	-12471	231	1	1489	3	N	89	209	1			98
						98	9									
05	1829 N	1856	-0-	27 B	-12444	284	1	1484	3	N	80					178
						88	9									
06	1830 N	1718	-0-	-112 B	-12444	252	1	1386	3	N	73					251
						80	9									
07	1891 N	1653	-0-	-238 B	-12444	200	1	1368	3	N	77	187	1			141
						85	9									
08	1860 N	1650	-0-	-210 B	-12444	228	1	1347	3	N	68					209
						75	9									
09	1710 N	1580	-0-	-130 B	-12444	221	1	1289	3	N	64	181	1			92
						70	9									

CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201

04	630 N	1609	-0-	979 B	-97401	80	1	983	3	N	496	341	1			440
						546	9									
05	527 N	100	-0-	-427 B	-97401	8	1	38	3	N	49	360	1			129
						54	9									
06	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-97401					N	30					159
07	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-97401					N	41					200
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-97401					N	1	28	1			173
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-97401					N	-0-					96

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 01/17/2012 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
04	5820	X	2971	-0-	-2849 B	-0-	184	1	2202	3	N	532	567	1			155
							585	9									
05	6014	X	3068	-0-	-2946 B	-0-	344	1	2216	3	N	462	376	1			241
							508	9									
06	4950	X	3763	-0-	-1187 B	-0-	3256	3	507	9	N	461	535	1			167
07	5115	X	3676	-0-	-1439 B	-0-	281	1	2991	3	N	367	373	1			161
							404	9									
*08	3720	X	-0-	-0-	-3720 B	-0-					N	-0-	78	1			83
09	3660	X	-0-	-0-	-3660 B	-0-					N	-0-					63

OEHLKE A WELL #: 1H RRCID -> 265235 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13563 - 18289

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-42909					N	-0-					48

WALLIS A WELL #: 1H RRCID -> 265660 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743

04	3840	X	3243	-0-	-597 B	-47578	3125	3	118	9	N	107					213
05	4371	X	3615	-0-	-756 B	-47578	3496	3	119	9	N	108	188	1			133
06	4050	X	3516	-0-	-534 B	-47578	3395	3	121	9	N	110	167	1			76
07	4185	X	3550	-0-	-635 B	-47578	3460	3	90	9	N	82					158
08	3968	X	3327	-0-	-641 B	-47578	3211	3	116	9	N	105	177	1			86
09	4050	X	3387	-0-	-663 B	-47578	3308	3	79	9	N	72					158

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374

04	2220	X	1485	-0-	-735 B	-24046	310	1	919	3	N	233	179	1			210
							256	9									
05	2356	X	1029	-0-	-1327 B	-24046	209	1	663	3	N	143	176	1			177
							157	9									
06	2280	X	1277	-0-	-1003 B	-24046	216	1	823	3	N	216	188	1			205
							238	9									
07	1705	N	911	-0-	-794 B	-24046	43	1	700	3	N	153	182	1			176
							168	9									
08	1023	N	1325	-0-	302 B	-23744	61	1	941	3	N	294	362	1			108
							323	9									
09	1320	N	1097	-0-	-223 B	-23744	241	1	639	3	N	197	135	1			170
							217	9									

J-HERMANN D WELL #: 1H RRCID -> 265750 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13695 - 17692

04	2277	X	2277	-0-	-0- B	-0-	228	1	1806	3	N	221	178	1			265
							243	9									
05	1592	X	1592	-0-	-0- B	-0-	212	1	1202	3	N	162	178	1			249
							178	9									
06	1720	X	1720	-0-	-0- B	-0-	198	1	1322	3	N	182	177	1			254
							200	9									
07	1484	X	1484	-0-	-0- B	-0-	148	1	1167	3	N	154	187	1			221
							169	9									
08	857	X	857	-0-	-0- B	-0-	95	1	604	3	N	144	176	1			189
							158	9									
*09	712	X	712	-0-	-0- B	-0-	99	1	441	3	N	156	170	1			175
							172	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4510	X	4510	-0-	-0- B	-0-	647	1	3078	3	N	714	565	1			292
							785	9									
05	5242	X	5242	-0-	-0- B	-0-	795	1	3601	3	N	769	741	1			320
							846	9									
06	5490	X	5014	-0-	-476 B	-0-	668	1	3597	3	N	681	763	1			238
							749	9									
07	5673	X	4881	-0-	-792 B	-0-	782	1	3315	3	N	713	748	1			203
							784	9									
08	5239	X	4572	-0-	-667 B	-0-	820	1	2987	3	N	695	619	1			279
							765	9									
09	5070	X	4189	-0-	-881 B	-0-	738	1	2748	3	N	639	764	1			154
							703	9									

LANE A WELL #: 1H RRCID -> 266390 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13816 - 18283

04	3990	X	3937	-0-	-53 B	-22659	4	1	3583	3	N	318	346	1			198
							350	9									
05	5363	X	4180	-0-	-1183 B	-22659	17	1	3792	3	N	337	360	1			175
							371	9									
06	5250	X	4337	-0-	-913 B	-22659	25	1	3942	3	N	336	353	1			158
							370	9									
07	5425	X	5619	-0-	194 B	-22465	155	1	5059	3	N	368	373	1			153
							405	9									
08	4743	X	4109	-0-	-634 B	-22465	307	1	3472	3	N	300	367	1			86
							330	9									
09	4260	X	3798	-0-	-462 B	-22465	299	1	3182	3	N	288	196	1			178
							317	9									

LANE B WELL #: 1H RRCID -> 266391 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13626 - 19088

04	5280	X	4723	-0-	-557 B	-10501	5	1	4403	3	N	286	349	1			157
							315	9									
05	5363	X	5162	-0-	-201 B	-10501	23	1	4827	3	N	284	193	1			248
							312	9									
06	5220	X	5119	-0-	-101 B	-10501	32	1	4804	3	N	257	348	1			157
							283	9									
07	5394	X	5366	-0-	-28 B	-10501	150	1	4900	3	N	287	178	1			266
							316	9									
08	5394	X	5559	-0-	165 B	-10336	408	1	4837	3	N	285	375	1			176
							314	9									
09	5160	X	5204	-0-	44 B	-10292	403	1	4531	3	N	245	262	1			159
							270	9									

J-HERMANN B WELL #: 1H RRCID -> 266683 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13541 - 17451

04	4020	X	3183	-0-	-837 B	-39086	51	1	3023	3	N	99	178	1			193
							109	9									
05	4154	X	2970	-0-	-1184 B	-39086	2692	3	278	9	N	253	339	1			107
06	3690	X	3359	-0-	-331 B	-39086	3067	3	292	9	N	265	187	1			185
07	3627	X	3287	-0-	-340 B	-39086	14	1	2973	3	N	273	365	1			93
							300	9									
08	3627	X	3053	-0-	-574 B	-39086	59	1	2683	3	N	283	177	1			199
							311	9									
09	3420	X	3032	-0-	-388 B	-39086	556	1	2225	3	N	228	335	1			92
							251	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHULLE A WELL #: 1H RRCID -> 266686 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13986 - 17774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	X	7856	-0-	6776	B	-12813	7390	3	466	9	N	424	371	1			216
05	1116	X	4672	-0-	3556	B	-9257	4355	3	317	9	N	288	374	1			130
06	1080	X	3184	-0-	2104	B	-7153	2953	3	231	9	N	210	168	1			172
07	1116	X	4439	-0-	3323	B	-3830	4188	3	251	9	N	228	355	1			45
08	4582	X	8412	-0-	3830	B	-0-	7962	3	450	9	N	409	349	1			105
*09	5160	X	5160	-0-	-0-	B	-0-	4877	3	283	9	N	257	189	1			173

SLONE B WELL #: 1H RRCID -> 266748 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13640 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2256	X	2256	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	789	3	N	243	190	1			109
								267	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	1408	3	N	238	180	1			167
								262	9									
06	1883	X	1883	-0-	-0-	B	-0-	954	1	673	3	N	233	188	1			212
								256	9									
07	2810	N	2810	-0-	-0-	B	-0-	1181	1	1389	3	N	218	369	1			61
								240	9									
08	3009	N	3009	-0-	-0-	B	-0-	1140	1	1646	3	N	203					264
								223	9									
*09	3028	X	3028	-0-	-0-	B	-0-	1200	1	1606	3	N	202	359	1			107
								222	9									

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
04	1830	N	1116	-0-	-714	B	-783	870	1	189	3	N	52					196
								57	9									
05	1705	N	928	-0-	-777	B	-783	899	1	4	3	N	23					219
								25	9									
06	1350	N	901	-0-	-449	B	-783	870	1	8	3	N	21					240
								23	9									
07	1147	N	896	-0-	-251	B	-783	842	1	39	3	N	14	181	1			73
								15	9									
08	930	N	615	-0-	-315	B	-783	454	1	144	3	N	15					88
								17	9									
*09	1277	N	2060	-0-	783	B	-0-	737	1	1185	3	N	125					213
								138	9									

GAIDA A WELL #: 1H RRCID -> 266759 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870	X	6521	-0-	-349	B	-134129	5866	3	655	9	N	595	535	1			170
05	7378	X	6509	-0-	-869	B	-134129	5879	3	630	9	N	573	571	1			172
06	7110	X	5904	-0-	-1206	B	-134129	5285	3	619	9	N	563	527	1			208
07	7347	X	6215	-0-	-1132	B	-134129	5552	3	663	9	N	603	689	1			122
08	6820	X	5879	-0-	-941	B	-134129	5275	3	604	9	N	549	539	1			132
09	6510	X	6220	-0-	-290	B	-134129	5542	3	678	9	N	616	536	1			212

P. FRISBIE A WELL #: 1H RRCID -> 266782 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13434 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3060	X	905	-0-	-2155	B	-20172	727	1	178	9	N	162	189	1			215
05	3193	X	1531	-0-	-1662	B	-20172	753	1	241	3	N	488	378	1			325
								537	9									
06	3090	X	4877	-0-	1787	B	-18385	706	1	3177	3	N	904	942	1			287
								994	9									
07	2821	X	4757	-0-	1936	B	-16449	484	1	3306	3	N	879	1034	1			132
								967	9									
08	2356	X	4806	-0-	2450	B	-13999	525	1	3404	3	N	797	595	1			334
								877	9									
09	4140	X	4334	-0-	194	B	-13805	484	1	3062	3	N	716	794	1			256
								788	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EICHHORN A WELL #: 1H RRCID -> 266810 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 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
04	4260	X	4323	-0-	63	B	-27242	1216	1	2897	3	N	191	183	1			246
								210	9									
05	4805	X	3924	-0-	-881	B	-27242	1256	1	2457	3	N	192	185	1			253
								211	9									
06	5340	X	4472	-0-	-868	B	-27242	1299	1	2947	3	N	205	180	1			278
								226	9									
07	5518	X	4592	-0-	-926	B	-27242	1328	1	3078	3	N	169	359	1			88
								186	9									
08	5518	X	4265	-0-	-1253	B	-27242	1364	1	2657	3	N	222	185	1			125
								244	9									
09	4320	X	4236	-0-	-84	B	-27242	1320	1	2687	3	N	208	167	1			166
								229	9									

BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13967 - 17150

04	1470	X	-0-	-0-	-1470	B	-33915					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-33915					N	-0-					173
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-33915					N	-0-					173
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-33915					N	18					191
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-33915					N	3					194
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-33915					N	-0-					194

GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799

04	5700	X	5151	-0-	-549	B	-5023	4721	3	430	9	N	391	358	1			292
05	6231	X	6569	-0-	338	B	-4685	6040	3	529	9	N	481	533	1			240
06	6330	X	4795	-0-	-1535	B	-4685	4391	3	404	9	N	367	334	1			273
07	6541	X	2841	-0-	-3700	B	-4685	2576	3	265	9	N	241	354	1			160
08	6572	X	4542	-0-	-2030	B	-4685	4146	3	396	9	N	360	363	1			157
09	6360	X	4869	-0-	-1491	B	-4685	4445	3	424	9	N	385	359	1			183

PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616

04	1440	X	1229	-0-	-211	B	-0-	1022	1	69	3	N	125	172	1			316
								138	9									
05	1488	X	1352	-0-	-136	B	-0-	1173	1	47	3	N	120	187	1			249
								132	9									
06	1440	X	1197	-0-	-243	B	-0-	1072	1	16	3	N	99	177	1			171
								109	9									
07	1310	N	1310	-0-	-0-	B	-0-	1130	1	27	3	N	139					310
								153	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1240	1	131	9	N	119	197	1			232
*09	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	1154	1	68	3	N	127	176	1			183
								140	9									

WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733

04	2190	X	443	-0-	-1747	B	-7135	369	1	42	3	N	29					174
								32	9									
05	2263	X	1094	-0-	-1169	B	-7135	643	1	442	3	N	8					182
								9	9									
06	570	N	3634	-0-	3064	B	-4071	1317	1	2243	3	N	67					249
								74	9									
07	465	N	2758	-0-	2293	B	-1778	1350	1	1380	3	N	25	182	1			92
								28	9									
08	1085	N	1454	-0-	369	B	-1409	601	1	829	3	N	22					114
								24	9									
09	3000	X	516	-0-	-2484	B	-1409	243	1	261	3	N	11					125
								12	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITTE A WELL #: 1H RRCID -> 267046 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13046 PERF.13602 - 19180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	N	2025	-0-	405 B	-2371	1317	1	471	3	N	215	191	1			236
							237	9									
05	1674	N	2341	-0-	667 B	-1704	1325	1	775	3	N	219	189	1			266
							241	9									
06	2130	N	1828	-0-	-302 B	-1704	1133	1	482	3	N	194	190	1			270
							213	9									
07	2108	N	1968	-0-	-140 B	-1704	1362	1	368	3	N	216	379	1			107
							238	9									
08	2356	N	1992	-0-	-364 B	-1704	1328	1	426	3	N	216	187	1			136
							238	9									
09	1500	N	1647	-0-	147 B	-1557	1081	1	356	3	N	191	182	1			145
							210	9									

GUEVARA B WELL #: 1H RRCID -> 267074 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13151 - 19111

04	1410	N	2150	-0-	740 B	-41351	354	1	1430	3	N	333	178	1			312
							366	9									
05	1426	N	2569	-0-	1143 B	-40208	445	1	1774	3	N	318	523	1			107
							350	9									
06	1950	N	1811	-0-	-139 B	-40208	294	1	1172	3	N	314	182	1			239
							345	9									
07	2015	N	1459	-0-	-556 B	-40208	67	1	1088	3	N	276	370	1			145
							304	9									
08	2542	N	875	-0-	-1667 B	-40208	40	1	592	3	N	221	176	1			190
							243	9									
09	1800	N	1804	-0-	4 B	-40204	398	1	1090	3	N	287	354	1			123
							316	9									

PEEBLES A WELL #: 1H RRCID -> 267089 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 10502 PERF.13130 - 17801

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-48420					Y	-0-				78

J-HERMANN E WELL #: 1H RRCID -> 267107 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13053 - 16668

04	1170	N	955	-0-	-215 B	-66869	44	1	694	3	N	197	193	1			250
							217	9									
05	1240	N	1252	-0-	12 B	-66857	41	1	952	3	N	235	368	1			117
							259	9									
06	1110	N	1175	-0-	65 B	-66792	49	1	903	3	N	203	182	1			138
							223	9									
07	1147	N	1169	-0-	22 B	-66770	45	1	896	3	N	207	182	1			163
							228	9									
08	1240	N	952	-0-	-288 B	-66770	32	1	699	3	N	201	182	1			182
							221	9									
09	1290	N	783	-0-	-507 B	-66770	31	1	540	3	N	193	182	1			193
							212	9									

STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536

04	1820	N	1820	-0-	-0-	B	-0-	1539	4	281	9	Y	255	179	1		133
05	1869	N	1869	-0-	-0-	B	-0-	1585	4	284	9	Y	258	274	1		117
06	1797	N	1797	-0-	-0-	B	-0-	1527	4	270	9	Y	245	274	1		88
07	1865	N	1865	-0-	-0-	B	-0-	1580	4	285	9	Y	259	278	1		69
08	1849	N	1849	-0-	-0-	B	-0-	1567	4	282	9	Y	256	195	1		130
*09	1760	N	1760	-0-	-0-	B	-0-	1488	4	272	9	Y	247	197	1		180

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
04	2015 N	2015	-0-	-0- B	-0-	8	3	1702	4	Y	277	200	1			145
						305	9									
05	2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	1721	4	303	9	Y	275	295	1			125
06	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1630	4	292	9	Y	265	295	1			95
07	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1530	4	281	9	Y	255	282	1			68
08	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1437	4	262	9	Y	238	185	1			121
*09	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1431	4	254	9	Y	231	184	1			168

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
04	4200 X	2302	-0-	-1898 B	-0-	1200	1	934	3	N	153	178	1			67
						168	9									
05	4154 X	2582	-0-	-1572 B	-0-	1240	1	1176	3	N	151					218
						166	9									
06	4020 X	2581	-0-	-1439 B	-0-	1198	1	1231	3	N	138	177	1			179
						152	9									
07	3844 X	2170	-0-	-1674 B	-0-	1240	1	801	3	N	117	177	1			119
						129	9									
08	3193 X	2096	-0-	-1097 B	-0-	1240	1	751	3	N	95	187	1			27
						105	9									
09	2610 X	1509	-0-	-1101 B	-0-	1098	1	331	3	N	73					100
						80	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
04	1560 N	1481	-0-	-79 B	-2561	870	1	522	3	N	81	183	1			131
						89	9									
05	1581 N	1610	-0-	29 B	-2532	890	1	615	3	N	95					226
						105	9									
06	1410 N	1843	-0-	433 B	-2099	870	1	898	3	N	68	193	1			101
						75	9									
07	1519 N	1891	-0-	372 B	-1727	898	1	904	3	N	81					182
						89	9									
08	1612 N	1921	-0-	309 B	-1418	899	1	949	3	N	66	177	1			71
						73	9									
09	1830 N	1868	-0-	38 B	-1380	870	1	911	3	N	79					150
						87	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
04	1950 X	5841	-0-	3891 B	-23429	513	1	4629	3	N	635	530	1			250
						699	9									
05	93 X	163	-0-	70 B	-23359	124	1	39	3	N	-0-					250
06	7380 X	166	-0-	-7214 B	-23359	102	3	64	9	N	58					308
07	7626 X	-0-	-0-	-7626 B	-23359					N	-0-	196	1			112
08	7595 X	10928	-0-	3333 B	-20026	788	1	8992	3	N	1044	1051	1			105
						1148	9									
09	5850 X	9347	-0-	3497 B	-16529	1063	1	7347	3	N	852	722	1			235
						937	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
04	5460 X	4164	-0-	-1296 B	-0-	3934	3	230	9	N	209	187	1			192
05	5642 X	3211	-0-	-2431 B	-0-	3048	3	163	9	N	148	177	1			163
06	5760 X	2795	-0-	-2965 B	-0-	2651	3	144	9	N	131	177	1			117
07	5952 X	3265	-0-	-2687 B	-0-	3126	3	139	9	N	126	173	1			70
08	6375 X	6375	-0-	-0- B	-0-	6049	3	326	9	N	296	176	1			190
*09	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	4006	3	408	9	N	371	344	1			217

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
04	5460	X	5197	-0-	-263 B	-39368	4936	3	261	9	N	237	169	1			233
05	5456	X	5261	-0-	-195 B	-39368	5011	3	250	9	N	227	370	1			90
06	5460	X	4582	-0-	-878 B	-39368	4349	3	233	9	N	212	173	1			129
07	5642	X	5093	-0-	-549 B	-39368	4856	3	237	9	N	215	175	1			169
08	5642	X	4778	-0-	-864 B	-39368	4550	3	228	9	N	207	191	1			185
09	5190	X	4440	-0-	-750 B	-39368	4225	3	215	9	N	195	196	1			184

SCHROEDER A WELL #: 1H RRCID -> 268026 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 13282 PERF.13400 - 18460

04	3060	X	2711	-0-	-349 B	-10677	1221	1	989	3	N	455	360	1			266
							501	9									
05	3162	X	2599	-0-	-563 B	-10677	1313	1	1178	3	N	98	177	1			187
							108	9									
06	2940	X	2765	-0-	-175 B	-10677	1275	1	1179	3	N	283	370	1			100
							311	9									
07	3038	X	2935	-0-	-103 B	-10677	1361	1	1262	3	N	284	186	1			198
							312	9									
08	3038	X	2911	-0-	-127 B	-10677	1364	1	1248	3	N	272	344	1			126
							299	9									
09	2700	X	2761	-0-	61 B	-10616	1320	1	1153	3	N	262	177	1			211
							288	9									

MOC A WELL #: 1H RRCID -> 268536 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13723 - 18494

04	5250	X	3492	-0-	-1758 B	-0-	3346	3	146	9	N	133	180	1			37
05	8675	X	8675	-0-	-0- B	-0-	7965	3	710	9	N	645	458	1			224
06	10444	X	10444	-0-	-0- B	-0-	9694	3	750	9	N	682	737	1			169
07	9307	X	9307	-0-	-0- B	-0-	8652	3	655	9	N	595	559	1			205
08	8745	X	8745	-0-	-0- B	-0-	8152	3	593	9	N	539	553	1			191
*09	8212	X	8212	-0-	-0- B	-0-	7630	3	582	9	N	529	535	1			185

D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901

04	2400	X	2056	-0-	-344 B	-8791	1197	1	670	3	N	172	179	1			182
							189	9									
05	2604	X	1558	-0-	-1046 B	-8791	1178	1	195	3	N	168	174	1			176
							185	9									
06	3120	X	1413	-0-	-1707 B	-8791	1131	1	111	3	N	155	187	1			144
							171	9									
07	3224	X	2038	-0-	-1186 B	-8791	1176	1	676	3	N	169	188	1			125
							186	9									
08	2139	X	2243	-0-	104 B	-8687	1214	1	879	3	N	136	176	1			85
							150	9									
09	2070	X	2064	-0-	-6 B	-8687	1195	1	697	3	N	156	158	1			83
							172	9									

PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172

04	1920	X	274	-0-	-1646 B	-28307	1	1	190	3	Y	75	185	1			106
							83	9									
05	1674	X	3339	-0-	1665 B	-26642	469	1	2080	3	Y	718	529	1			295
							790	9									
06	3240	X	2826	-0-	-414 B	-26642	155	1	1795	3	Y	796	880	1			211
							876	9									
07	3348	X	2673	-0-	-675 B	-26642	158	1	1799	3	Y	651	737	1			125
							716	9									
08	1296	X	3243	-0-	1947 B	-24695	189	1	2271	3	Y	712	536	1			301
							783	9									
09	0	X	2894	-0-	2894 B	-21801	176	1	1993	3	Y	659	703	1			257
							725	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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	1395	N	1035	-0-	-360 B	-0-	43	1	918	3	N	66	70	0			53
							1	4	73	9							
02	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	35	1	669	3	N	44	44	0			53
							1	4	48	9							
03	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	64	1	1357	3	N	134	120	0			67
							1	4	147	9							
04	1517	N	1517	-0-	-0- B	-0-	64	1	1241	3	N	192	178	0			81
							1	4	211	9							
05	1542	N	1542	-0-	-0- B	-0-	72	1	1290	3	N	161	172	0			70
							3	4	177	9							
06	3044	X	3044	-0-	-0- B	-0-	132	1	2766	3	N	131	140	0			61
							2	4	144	9							
07	1581	N	1501	-0-	-80 B	-0-	63	1	1266	3	N	155	140	0			76
							1	4	171	9							
08	1519	N	1463	-0-	-56 B	-0-	65	1	1263	3	N	122	132	0			66
							1	4	134	9							
09	2250	X	1513	-0-	-737 B	-0-	67	1	1270	3	N	158	152	0			72
							2	4	174	9							

ROYAL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266821 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 13770 PERF.13972 - 19483

*01	19282	X	10107	-0-	-9175 B	-0-	195	1	8486	3	N	1296	1377	0			110
							1426	9									
02	17416	X	4792	-0-	-12624 B	-0-	100	1	3991	3	N	637	667	0			80
							701	9									
03	19282	X	7364	-0-	-11918 B	-0-	202	1	6506	3	N	596	589	0			87
							656	9									
04	12300	X	10473	-0-	-1827 B	-0-	267	1	8977	3	N	1117	1010	0			194
							1229	9									
05	12462	X	10281	-0-	-2181 B	-0-	261	1	8697	3	N	1203	1231	0			166
							1323	9									
06	10853	X	10853	-0-	-0- B	-0-	273	1	9262	3	N	1198	1240	0			124
							1318	9									
07	10952	X	10952	-0-	-0- B	-0-	276	1	9328	3	N	1225	1127	0			222
							1348	9									
08	10850	X	10850	-0-	-0- B	-0-	291	1	9233	3	N	1205	1247	0			180
							1326	9									
09	10860	X	5486	-0-	-5374 B	-0-	158	1	4757	3	N	519	620	0			79
							571	9									

ROYAL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881

*01	16802	X	10846	-0-	-5956 B	-0-	211	1	9151	3	N	1349	1389	0			115
							1484	9									
02	15176	X	7962	-0-	-7214 B	-0-	168	1	6693	3	N	1001	991	0			125
							1101	9									
03	16802	X	8716	-0-	-8086 B	-0-	220	1	7119	3	N	1252	1195	0			182
							1377	9									
04	13830	X	9468	-0-	-4362 B	-0-	234	1	7858	3	N	1251	1216	0			217
							1376	9									
05	12493	X	10284	-0-	-2209 B	-0-	261	1	8674	3	N	1226	1274	0			169
							1349	9									
06	10500	X	10404	-0-	-96 B	-0-	260	1	8815	3	N	1208	1252	0			125
							1329	9									
07	10388	X	10388	-0-	-0- B	-0-	260	1	8778	3	N	1227	1130	0			222
							1350	9									
08	10168	X	10131	-0-	-37 B	-0-	269	1	8556	3	N	1187	1232	0			177
							1306	9									
09	10410	X	9277	-0-	-1133 B	-0-	263	1	7899	3	N	1014	1036	0			155
							1115	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	6541	X	6060	-0-	-481 B	-0-	234	1	5021	3	N	725	781	1			667
							7	4	798	9							
02	5460	X	5003	-0-	-457 B	-0-	221	1	4177	3	N	545	583	1			629
							5	4	600	9							
03	5357	X	5357	-0-	-0- B	-0-	206	1	4398	3	N	682	570	1			741
							3	4	750	9							
04	5850	X	4473	-0-	-1377 B	-0-	189	1	3667	3	N	558	903	1			396
							3	4	614	9							
05	6045	X	4791	-0-	-1254 B	-0-	217	1	3871	3	N	632	567	1			461
							8	4	695	9							
06	5850	X	5098	-0-	-752 B	-0-	201	1	4217	3	N	615	565	1			511
							3	4	677	9							
07	5549	X	5202	-0-	-347 B	-0-	218	1	4348	3	N	574	568	1			517
							5	4	631	9							
08	5363	X	5208	-0-	-155 B	-0-	220	1	4298	3	N	624	572	1			569
							4	4	686	9							
09	5100	X	4741	-0-	-359 B	-0-	207	1	3910	3	N	562	580	1			551
							6	4	618	9							

RUNGE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 280410 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982

*01	22382	X	14120	-0-	-8262 B	-0-	579	1	12447	3	N	980	1004	0			84
							16	4	1078	9							
02	17528	X	14330	-0-	-3198 B	-0-	661	1	12511	3	N	1039	993	0			130
							15	4	1143	9							
03	17608	X	13321	-0-	-4287 B	-0-	551	1	11748	3	N	921	917	0			134
							9	4	1013	9							
04	15630	X	12308	-0-	-3322 B	-0-	546	1	10600	3	N	1048	1000	0			182
							9	4	1153	9							
05	17343	X	17343	-0-	-0- B	-0-	848	1	15115	3	N	1226	1239	0			169
							31	4	1349	9							
06	15360	X	15168	-0-	-192 B	-0-	650	1	13632	3	N	795	882	0			82
							11	4	875	9							
07	15872	X	13959	-0-	-1913 B	-0-	636	1	12708	3	N	547	530	0			99
							13	4	602	9							
08	17205	X	13316	-0-	-3889 B	-0-	622	1	12169	3	N	466	495	0			70
							12	4	513	9							
09	16770	X	10680	-0-	-6090 B	-0-	518	1	9773	3	N	339	357	0			52
							16	4	373	9							

RUNGE 2 WELL #: A 1H RRCID -> 280452 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821

*01	29202	X	27165	-0-	-2037 B	-0-	1114	1	23955	3	N	1877	1922	0			160
							31	4	2065	9							
02	26376	X	21696	-0-	-4680 B	-0-	1010	1	19101	3	N	1420	1402	0			178
							23	4	1562	9							
03	25637	X	22703	-0-	-2934 B	-0-	935	1	19937	3	N	1651	1589	0			240
							15	4	1816	9							
04	26280	X	21023	-0-	-5257 B	-0-	941	1	18261	3	N	1641	1596	0			285
							16	4	1805	9							
05	27156	X	20773	-0-	-6383 B	-0-	1014	1	18072	3	N	1500	1578	0			207
							37	4	1650	9							
06	26280	X	18586	-0-	-7694 B	-0-	783	1	16435	3	N	1232	1311	0			128
							13	4	1355	9							
07	25300	X	25300	-0-	-0- B	-0-	1133	1	22630	3	N	1375	1254	0			249
							24	4	1513	9							
08	22066	X	22066	-0-	-0- B	-0-	1008	1	19730	3	N	1190	1261	0			178
							19	4	1309	9							
*09	19149	X	19149	-0-	-0- B	-0-	912	1	17193	3	N	924	961	0			141
							28	4	1016	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
RUNGE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 281480 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21917	X	18771	-0-	-3146 B	-0-	797	1	17129	3	N	748	764	0			64
							22	4	823	9							
02	19796	X	15654	-0-	-4142 B	-0-	750	1	14191	3	N	633	618	0			79
							17	4	696	9							
03	17081	X	15102	-0-	-1979 B	-0-	639	1	13638	3	N	741	712	0			108
							10	4	815	9							
04	18180	X	13196	-0-	-4984 B	-0-	606	1	11768	3	N	738	718	0			128
							10	4	812	9							
05	18786	X	9023	-0-	-9763 B	-0-	455	1	8113	3	N	398	471	0			55
							17	4	438	9							
06	18180	X	15649	-0-	-2531 B	-0-	669	1	14037	3	N	847	814	0			88
							11	4	932	9							
07	17329	X	12058	-0-	-5271 B	-0-	549	1	10971	3	N	478	479	0			87
							12	4	526	9							
08	15652	X	15652	-0-	-0- B	-0-	732	1	14320	3	N	533	540	0			80
							14	4	586	9							
09	15660	X	14575	-0-	-1085 B	-0-	709	1	13360	3	N	440	453	0			67
							22	4	484	9							

RUNGE 2 (SL) WELL #: A 2H RRCID -> 281630 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13639 PERF.14142 - 19712

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	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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

04	1590	N	1462	-0-	-128 B	-0-	233	1	485	2	N	676	641	1			131
							744	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0- B	-0-	499	1	1011	2	N	708	732	1			107
							779	9									
06	1615	N	1615	-0-	-0- B	-0-	239	1	505	2	N	792	704	1	1	8	194
							871	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	261	1	628	2	N	853	900	1			147
							938	9									
08	1984	N	1687	-0-	-297 B	-0-	238	1	538	2	N	828	844	1			131
							911	9									
09	1620	N	1485	-0-	-135 B	-0-	220	1	458	2	N	734	687	1	3	8	175
							807	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARATHON OIL EF LLC 525398

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 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
04	1590 X	446	-0-	-1144 B	-935954	446	3			Y	-0-					-0-
05	1116 X	137	-0-	-979 B	-935954	137	3			Y	-0-					-0-
06	1080 X	103	-0-	-977 B	-935954	67	3	36	9	Y	33	13	1			20
07	899 X	1301	-0-	402 B	-935552	1301	3			Y	-0-					20
08	465 X	793	-0-	328 B	-935224	358	3	435	9	Y	395	336	1			79
09	450 X	902	-0-	452 B	-934772	902	3			Y	-0-					79

FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	2496					Y	-0-					-0-

COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196

04	3000 X	175	-0-	-2825 B	-297428	175	3			Y	-0-					-0-
05	2263 X	2040	-0-	-223 B	-297428	2040	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	2359	-0-	-1781 B	-297428	2314	3	45	9	Y	41	16	1			25
07	4278 X	4791	-0-	513 B	-296915	4791	3			Y	-0-					25
08	4278 X	862	-0-	-3416 B	-296915	557	3	305	9	Y	277	247	1			55
09	2370 X	3722	-0-	1352 B	-295563	3722	3			Y	-0-					55

HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-237139					Y	-0-					-0-
09	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

04	1380 X	2115	-0-	735 B	-218543	2115	3			Y	-0-					256
05	1953 X	527	-0-	-1426 B	-218543	527	3			Y	-0-					256
06	2910 X	26	-0-	-2884 B	-218543	3	3	23	9	Y	21	108	1			169
07	3007 X	3156	-0-	149 B	-218394	3156	3			Y	-0-					169
08	3007 X	326	-0-	-2681 B	-218394	150	3	176	9	Y	160	297	1			32
09	2130 X	30	-0-	-2100 B	-218394	30	3			Y	-0-					32

LEY WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441

04	3150 X	4884	-0-	1734 B	-833979	4884	3			Y	-0-					44
05	3255 X	1796	-0-	-1459 B	-833979	1796	3			Y	-0-					44
06	3540 X	1525	-0-	-2015 B	-833979	1418	3	107	9	Y	97	55	1			86
07	5053 X	4431	-0-	-622 B	-833979	4431	3			Y	-0-					86
08	5053 X	1505	-0-	-3548 B	-833979	761	3	744	9	Y	676	628	1			134
09	4890 X	-0-	-0-	-4890 B	-833979					Y	-0-					134

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
STEFANIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 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
04	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	690	1	276	3	N	109					197
							120	9									
05	900	N	900	-0-	-0- B	-0-	713	1	75	3	N	102	182	1			117
							112	9									
06	1083	N	1083	-0-	-0- B	-0-	690	1	298	3	N	86					203
							95	9									
07	1116	N	957	-0-	-159 B	-0-	713	1	130	3	N	104	196	1			111
							114	9									
08	941	N	941	-0-	-0- B	-0-	713	1	114	3	N	104	4	1			211
							114	9									
09	1080	N	846	-0-	-234 B	-0-	690	1	42	3	N	104	183	1			132
							114	9									

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 256547 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 13663 PERF.14061 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760	X	1442	-0-	-1318 B	-0-	141	1	1177	3	Y	113	113	1			-0-
							124	9									
05	2790	X	1419	-0-	-1371 B	-0-	133	1	1158	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
06	2190	X	1382	-0-	-808 B	-0-	140	1	1132	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
07	1953	X	1377	-0-	-576 B	-0-	137	1	1133	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1426	N	1277	-0-	-149 B	-0-	121	1	1064	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
09	1380	N	1161	-0-	-219 B	-0-	109	1	960	3	Y	84	84	1			-0-
							92	9									

HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2430	X	2236	-0-	-194 B	-0-	61	1	1735	3	Y	400	400	1			-0-
							440	9									
05	2604	X	2234	-0-	-370 B	-0-	63	1	1711	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
06	2520	X	2516	-0-	-4 B	-0-	65	1	1946	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
07	2513	N	2513	-0-	-0- B	-0-	80	1	1957	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
08	2431	N	2431	-0-	-0- B	-0-	103	1	1855	3	Y	430	430	1			-0-
							473	9									
09	2520	N	2263	-0-	-257 B	-0-	63	1	1740	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									

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
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	30	-0-	30	B	30	30	3			Y	-0-					-0-

SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592

04	3840 X	3606	-0-	-234	B	-0-	3536	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
05	4216 X	3776	-0-	-440	B	-0-	3713	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
06	4080 X	3773	-0-	-307	B	-0-	3715	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	4216 X	3752	-0-	-464	B	-0-	3690	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	3844 X	3317	-0-	-527	B	-0-	3275	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	3780 X	3402	-0-	-378	B	-0-	3348	3	54	9	Y	49	49	1			-0-

JOHNSON GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032

04	5516 X	5516	-0-	-0-	B	-0-	5221	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
05	4727 X	4727	-0-	-0-	B	-0-	4485	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
06	4938 X	4938	-0-	-0-	B	-0-	4697	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	5550 X	5550	-0-	-0-	B	-0-	5274	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
08	4020 X	4020	-0-	-0-	B	-0-	3843	3	177	9	Y	161	161	1			-0-
*09	1739 X	1739	-0-	-0-	B	-0-	1614	3	125	9	Y	114	114	1			-0-

BRUNS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260240 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280

04	2490 X	2379	-0-	-111	B	-0-	163	1	1670	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
05	2480 X	2393	-0-	-87	B	-0-	171	1	1694	3	Y	480	480	1			-0-
							528	9									
06	2400 X	2271	-0-	-129	B	-0-	163	1	1607	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
07	2480 X	2192	-0-	-288	B	-0-	157	1	1529	3	Y	460	460	1			-0-
							506	9									
08	2449 X	2163	-0-	-286	B	-0-	144	1	1528	3	Y	446	446	1			-0-
							491	9									
09	2370 X	2185	-0-	-185	B	-0-	146	1	1586	3	Y	412	412	1			-0-
							453	9									

GIPS 01 WELL #: 01H RRCID -> 260289 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483

04	4350 X	1944	-0-	-2406	B	-0-	1870	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
05	4812 X	4812	-0-	-0-	B	-0-	4574	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
06	4080 X	3415	-0-	-665	B	-0-	3266	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
07	4216 X	3884	-0-	-332	B	-0-	3715	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
08	4681 X	3803	-0-	-878	B	-0-	3640	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
09	4530 X	3517	-0-	-1013	B	-0-	3385	3	132	9	Y	120	120	1			-0-

MYRA KELLEY 04 WELL #: 01H RRCID -> 260383 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800

04	4530 X	3927	-0-	-603	B	-0-	3798	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
05	4681 X	4029	-0-	-652	B	-0-	3927	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	4530 X	3753	-0-	-777	B	-0-	3656	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	4526 X	4417	-0-	-109	B	-0-	4296	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
08	4061 X	3773	-0-	-288	B	-0-	3683	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
09	3930 X	3732	-0-	-198	B	-0-	3627	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	4800 X	4215	-0-	-585 B	-0-	4112	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
05	4960 X	4386	-0-	-574 B	-0-	4295	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
06	4800 X	4161	-0-	-639 B	-0-	4084	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
07	4619 X	4248	-0-	-371 B	-0-	4161	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4371 X	3964	-0-	-407 B	-0-	3878	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
09	4230 X	3969	-0-	-261 B	-0-	3892	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

SIEVERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 261037 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318

04	6420 X	3532	-0-	-2888 B	-0-	342	1	2852	3	Y	307	307	1			-0-
						338	9									
05	3906 X	3535	-0-	-371 B	-0-	331	1	2888	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									
06	3720 X	3297	-0-	-423 B	-0-	334	1	2698	3	Y	241	241	1			-0-
						265	9									
07	3782 X	3488	-0-	-294 B	-0-	343	1	2837	3	Y	280	280	1			-0-
						308	9									
08	3751 X	3115	-0-	-636 B	-0-	290	1	2542	3	Y	257	257	1			-0-
						283	9									
09	3540 X	3170	-0-	-370 B	-0-	295	1	2593	3	Y	256	256	1			-0-
						282	9									

STRAUBE 01 WELL #: 01H RRCID -> 261038 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739

04	5264 X	5264	-0-	-0- B	-0-	4626	3	638	9	Y	580	580	1			-0-
05	5394 X	4668	-0-	-726 B	-0-	4098	3	570	9	Y	518	518	1			-0-
06	5190 X	4688	-0-	-502 B	-0-	4132	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
07	5425 X	4584	-0-	-841 B	-0-	4066	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
08	5425 X	4522	-0-	-903 B	-0-	4014	3	508	9	Y	462	462	1			-0-
09	5250 X	4585	-0-	-665 B	-0-	4081	3	504	9	Y	458	458	1			-0-

SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277

04	2490 X	2433	-0-	-57 B	-58987	2301	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	2976 X	2438	-0-	-538 B	-58987	2311	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
06	2880 X	2258	-0-	-622 B	-58987	2169	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
07	2511 N	2119	-0-	-392 B	-58987	2025	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
08	2449 N	2234	-0-	-215 B	-58987	2153	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
09	2250 N	2114	-0-	-136 B	-58987	2031	3	83	9	Y	75	75	1			-0-

AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572

04	2126 N	2126	-0-	-0- B	-0-	1900	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
05	1953 N	1916	-0-	-37 B	-0-	1711	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
06	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1729	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2201 N	1853	-0-	-348 B	-0-	1665	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
08	1922 N	1885	-0-	-37 B	-0-	1694	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
09	1920 N	1845	-0-	-75 B	-0-	1657	3	188	9	Y	171	171	1			-0-

LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649

04	6060 X	5640	-0-	-420 B	-0-	5290	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	6200 X	5913	-0-	-287 B	-0-	5557	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
06	5940 X	5801	-0-	-139 B	-0-	5470	3	331	9	Y	301	301	1			-0-
07	6138 X	5439	-0-	-699 B	-0-	5151	3	288	9	Y	262	262	1			-0-
08	6076 X	5264	-0-	-812 B	-0-	5018	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
09	5790 X	5684	-0-	-106 B	-0-	5423	3	261	9	Y	237	237	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	1746	X	1746	-0-	-0- B	-0-	135	1	1219	3	Y	356	356	1			-0-
							392	9									
05	1767	X	1589	-0-	-178 B	-0-	135	1	1098	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
06	1920	X	1439	-0-	-481 B	-0-	114	1	1005	3	Y	291	291	1			-0-
							320	9									
07	1798	N	1451	-0-	-347 B	-0-	127	1	999	3	Y	295	295	1			-0-
							325	9									
08	1581	N	758	-0-	-823 B	-0-	75	1	520	3	Y	148	148	1			-0-
							163	9									
*09	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	148	1	1057	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									

MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943

04	2820	X	2047	-0-	-773 B	-0-	100	1	1349	3	Y	544	544	1			-0-
							598	9									
05	2914	X	2120	-0-	-794 B	-0-	97	1	1522	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
06	2040	X	1602	-0-	-438 B	-0-	88	1	1172	3	Y	311	311	1			-0-
							342	9									
07	2108	N	663	-0-	-1445 B	-0-	25	1	315	3	Y	294	294	1			-0-
							323	9									
08	2108	N	887	-0-	-1221 B	-0-	45	1	532	3	Y	282	282	1			-0-
							310	9									
09	1590	N	1110	-0-	-480 B	-0-	76	1	790	3	Y	222	222	1			-0-
							244	9									

GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802

04	510	N	344	-0-	-166 B	-0-	255	3	89	9	Y	81	81	1			-0-
05	682	N	289	-0-	-393 B	-0-	202	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
06	360	N	247	-0-	-113 B	-0-	175	3	72	9	Y	65	65	1			-0-
07	341	N	232	-0-	-109 B	-0-	158	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	279	N	241	-0-	-38 B	-0-	178	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
09	240	N	226	-0-	-14 B	-0-	168	3	58	9	Y	53	53	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829

04	1650	N	-0-	-0-	-1650 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1395	N	1279	-0-	-116 B	-0-	53	1	835	3	Y	355	355	1			-0-
							391	9									
06	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	41	1	549	3	Y	211	211	1			-0-
							232	9									
07	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	68	1	849	3	Y	313	313	1			-0-
							344	9									
08	1271	N	1013	-0-	-258 B	-0-	56	1	671	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
*09	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	80	1	826	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									

STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381

04	1650	N	1298	-0-	-352 B	-43022	1189	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	1488	N	1558	-0-	70 B	-42952	1413	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
06	1290	N	1570	-0-	280 B	-42672	1408	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
07	1333	N	1627	-0-	294 B	-42378	1460	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
08	1550	N	1485	-0-	-65 B	-42378	1387	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
09	1560	N	1357	-0-	-203 B	-42378	1282	3	75	9	Y	68	68	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1134	-0-	-96 B	-0-	87	1	785	3	Y	238	238	1			-0-
							262	9									
05	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	65	1	527	3	Y	196	196	1			-0-
							216	9									
06	923	N	923	-0-	-0- B	-0-	72	1	631	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
07	1178	N	987	-0-	-191 B	-0-	86	1	679	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
08	895	N	895	-0-	-0- B	-0-	84	1	587	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									
09	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	84	1	598	3	Y	205	205	1			-0-
							226	9									

MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905

04	5340	X	4909	-0-	-431 B	-0-	4608	3	301	9	Y	274	274	1			-0-
05	5518	X	4682	-0-	-836 B	-0-	4383	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
06	5070	X	4334	-0-	-736 B	-0-	4063	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	5084	X	4701	-0-	-383 B	-0-	4428	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
08	5084	X	4494	-0-	-590 B	-0-	4231	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
09	4920	X	4015	-0-	-905 B	-0-	3766	3	249	9	Y	226	226	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231

04	1584	N	1584	-0-	-0- B	-0-	43	1	1200	3	Y	310	310	1			-0-
							341	9									
05	1736	N	1674	-0-	-62 B	-0-	48	1	1294	3	Y	302	302	1			-0-
							332	9									
06	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	43	1	1280	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
07	1753	N	1753	-0-	-0- B	-0-	55	1	1335	3	Y	330	330	1			-0-
							363	9									
08	1792	N	1792	-0-	-0- B	-0-	74	1	1333	3	Y	350	350	1			-0-
							385	9									
09	1680	N	1676	-0-	-4 B	-0-	47	1	1292	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									

MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382

04	3210	X	2764	-0-	-446 B	-0-	2650	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
05	3317	X	2335	-0-	-982 B	-0-	2233	3	102	9	Y	93	93	1			-0-
06	3210	X	2989	-0-	-221 B	-0-	2859	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
07	2945	X	2853	-0-	-92 B	-0-	2734	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
08	2914	X	2856	-0-	-58 B	-0-	2737	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
09	3000	X	2640	-0-	-360 B	-0-	2538	3	102	9	Y	93	93	1			-0-

NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836

04	1790	X	1790	-0-	-0- B	-0-	1742	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2626	X	2626	-0-	-0- B	-0-	2570	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
06	1890	X	1587	-0-	-303 B	-0-	1545	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1953	X	1927	-0-	-26 B	-0-	1894	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	2635	X	1837	-0-	-798 B	-0-	1795	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
09	2550	X	2219	-0-	-331 B	-0-	2176	3	43	9	Y	39	39	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1729	N	1729	-0-	-0- B	-0-	1567	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
05	1643	N	1615	-0-	-28 B	-0-	1476	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0- B	-0-	1520	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
07	1798	N	1614	-0-	-184 B	-0-	1491	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
08	1909	N	1909	-0-	-0- B	-0-	1768	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
*09	1805	N	1805	-0-	-0- B	-0-	1681	3	124	9	Y	113	113	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541

04	5670	X	5275	-0-	-395 B	-0-	4575	3	700	9	Y	636	636	1			-0-
05	5735	X	5430	-0-	-305 B	-0-	4650	3	780	9	Y	709	709	1			-0-
06	5430	X	5286	-0-	-144 B	-0-	4542	3	744	9	Y	676	676	1			-0-
07	5456	X	5157	-0-	-299 B	-0-	4623	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
08	5456	X	5304	-0-	-152 B	-0-	4652	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
09	5280	X	5187	-0-	-93 B	-0-	4520	3	667	9	Y	606	606	1			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602

04	874	N	874	-0-	-0- B	-0-	837	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	961	N	867	-0-	-94 B	-0-	831	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	870	N	793	-0-	-77 B	-0-	761	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
07	899	N	799	-0-	-100 B	-0-	767	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
08	868	N	787	-0-	-81 B	-0-	755	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	780	N	735	-0-	-45 B	-0-	705	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591

04	2400	X	1952	-0-	-448 B	-0-	1637	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	2232	X	1943	-0-	-289 B	-0-	1646	3	297	9	Y	270	270	1			-0-
06	2160	X	1792	-0-	-368 B	-0-	1521	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95 B	-0-	1635	3	285	9	Y	259	259	1			-0-
08	1953	N	1689	-0-	-264 B	-0-	1434	3	255	9	Y	232	232	1			-0-
09	1800	N	1599	-0-	-201 B	-0-	1376	3	223	9	Y	203	203	1			-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642

04	6960	X	6395	-0-	-565 B	-0-	170	1	5200	3	Y	932	932	1			-0-
							1025	9									
05	7006	X	6521	-0-	-485 B	-0-	180	1	5329	3	Y	920	920	1			-0-
							1012	9									
06	6630	X	6204	-0-	-426 B	-0-	182	1	5089	3	Y	848	848	1			-0-
							933	9									
07	6789	X	6328	-0-	-461 B	-0-	197	1	5186	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
08	6792	X	6792	-0-	-0- B	-0-	203	1	5570	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									
*09	6652	X	6652	-0-	-0- B	-0-	243	1	5454	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									

DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402

04	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1993	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
05	2108	N	2078	-0-	-30 B	-0-	2049	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	2010	N	1894	-0-	-116 B	-0-	1866	3	28	9	Y	25	25	1			-0-
07	2077	N	2007	-0-	-70 B	-0-	1978	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
08	2077	N	1697	-0-	-380 B	-0-	1674	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
*09	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1869	3	23	9	Y	21	21	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 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
04	2700	X	2510	-0-	-190 B	-0-	2404	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	2635	X	2375	-0-	-260 B	-0-	2283	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
06	2550	X	2196	-0-	-354 B	-0-	2099	3	97	9	Y	88	88	1			-0-
07	2604	N	2407	-0-	-197 B	-0-	2299	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
08	2387	N	2165	-0-	-222 B	-0-	2070	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2190	N	2082	-0-	-108 B	-0-	1959	3	123	9	Y	112	112	1			-0-

EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350

04	6450	X	6108	-0-	-342 B	-0-	5317	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
05	6603	X	6095	-0-	-508 B	-0-	5311	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
06	6300	X	5701	-0-	-599 B	-0-	4975	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
07	6324	X	6141	-0-	-183 B	-0-	5387	3	754	9	Y	685	685	1			-0-
08	6324	X	5894	-0-	-430 B	-0-	5170	3	724	9	Y	658	658	1			-0-
09	6120	X	5898	-0-	-222 B	-0-	5227	3	671	9	Y	610	610	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212

04	5580	X	4656	-0-	-924 B	-0-	3605	3	1051	9	Y	955	955	1			-0-
05	5766	X	4984	-0-	-782 B	-0-	3869	3	1115	9	Y	1014	1014	1			-0-
06	5580	X	4650	-0-	-930 B	-0-	3597	3	1053	9	Y	957	957	1			-0-
07	5115	X	4800	-0-	-315 B	-0-	3736	3	1064	9	Y	967	967	1			-0-
08	5115	X	4773	-0-	-342 B	-0-	3743	3	1030	9	Y	936	936	1			-0-
09	4830	X	4440	-0-	-390 B	-0-	3504	3	936	9	Y	851	851	1			-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT NO. 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302

04	2040	N	1269	-0-	-771 B	-0-	1185	3	84	9	Y	76	76	1			-0-
05	1705	N	1504	-0-	-201 B	-0-	1419	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
06	1590	N	1325	-0-	-265 B	-0-	1251	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	1345	N	1345	-0-	-0- B	-0-	1271	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	1519	N	1282	-0-	-237 B	-0-	1213	3	69	9	Y	63	63	1			-0-
09	1320	N	1193	-0-	-127 B	-0-	1127	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222

04	2807	X	2807	-0-	-0- B	-0-	2661	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
05	2790	X	2593	-0-	-197 B	-0-	2459	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
06	2700	X	2473	-0-	-227 B	-0-	2363	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	2914	X	2111	-0-	-803 B	-0-	1995	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
08	2914	X	2706	-0-	-208 B	-0-	2583	3	123	9	Y	112	112	1			-0-
09	2820	X	2517	-0-	-303 B	-0-	2404	3	113	9	Y	103	103	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232

04	3780	X	3012	-0-	-768 B	-0-	2189	3	823	9	Y	748	748	1			-0-
05	3689	X	2754	-0-	-935 B	-0-	2029	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
06	3330	X	2591	-0-	-739 B	-0-	1928	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
07	3100	X	2148	-0-	-952 B	-0-	1607	3	541	9	Y	492	492	1			-0-
08	3100	X	454	-0-	-2646 B	-0-	324	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
*09	6950	X	6950	-0-	-0- B	-0-	5330	3	1620	9	Y	1473	1473	1			-0-

PARKER FRISBIE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266455 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14162 - 19062

04	5730	X	5340	-0-	-390 B	-0-	4982	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
05	5921	X	5360	-0-	-561 B	-0-	5009	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
06	5730	X	5312	-0-	-418 B	-0-	4991	3	321	9	Y	292	292	1			-0-
07	5616	X	5616	-0-	-0- B	-0-	5265	3	351	9	Y	319	319	1			-0-
08	5611	X	5575	-0-	-36 B	-0-	5235	3	340	9	Y	309	309	1			-0-
09	5340	X	5226	-0-	-114 B	-0-	4907	3	319	9	Y	290	290	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARZECHA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266606 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13880 - 18783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3330 X	3070	-0-	-260 B	-856548	2884	3	186	9	Y	169	169	1			-0-
05	3441 X	2889	-0-	-552 B	-856548	2720	3	169	9	Y	154	154	1			-0-
06	3330 X	3113	-0-	-217 B	-856548	2937	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
07	3410 X	3254	-0-	-156 B	-856548	3070	3	184	9	Y	167	167	1			-0-
08	3224 X	2954	-0-	-270 B	-856548	2782	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
09	3120 X	2889	-0-	-231 B	-856548	2724	3	165	9	Y	150	150	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 01H RRCID -> 266958 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13850 - 17912

04	1920 X	1629	-0-	-291 B	-0-	43	1	1319	3	Y	243	243	1			-0-
						267	9									
05	1953 X	1709	-0-	-244 B	-0-	47	1	1396	3	Y	242	242	1			-0-
						266	9									
06	1800 X	1606	-0-	-194 B	-0-	47	1	1307	3	Y	229	229	1			-0-
						252	9									
07	1674 N	1634	-0-	-40 B	-0-	50	1	1328	3	Y	233	233	1			-0-
						256	9									
08	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	47	1	1303	3	Y	233	233	1			-0-
						256	9									
09	1620 N	1444	-0-	-176 B	-0-	53	1	1184	3	Y	188	188	1			-0-
						207	9									

BOLDT 01 WELL #: 01H RRCID -> 266960 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13620 - 18872

04	4620 X	4243	-0-	-377 B	-0-	113	1	3447	3	Y	621	621	1			-0-
						683	9									
05	4774 X	4337	-0-	-437 B	-0-	119	1	3527	3	Y	628	628	1			-0-
						691	9									
06	4620 X	4099	-0-	-521 B	-0-	119	1	3333	3	Y	588	588	1			-0-
						647	9									
07	4650 X	4239	-0-	-411 B	-0-	130	1	3417	3	Y	629	629	1			-0-
						692	9									
08	4526 X	4140	-0-	-386 B	-0-	122	1	3358	3	Y	600	600	1			-0-
						660	9									
09	4230 X	3434	-0-	-796 B	-0-	121	1	2718	3	Y	541	541	1			-0-
						595	9									

MYRA KELLEY 06 WELL #: 01H RRCID -> 267658 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 14090 PERF.14443 - 19745

04	814 N	814	-0-	-0- B	-0-	807	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	777	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	744	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
07	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	941	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
08	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	818	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
09	750 N	594	-0-	-156 B	-0-	590	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

FRANCIS WILSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 267659 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 13835 PERF.14055 - 18900

04	1710 N	1277	-0-	-433 B	-0-	1214	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
05	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1747	3	64	9	Y	58	58	1			-0-
06	1620 N	1525	-0-	-95 B	-0-	1467	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
07	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1428	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
08	1798 N	1063	-0-	-735 B	-0-	1037	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1585	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	1160	N	1160	-0-	-0- B	-0-	115	1	962	3	Y	75	75	1			-0-
							83	9									
05	1075	N	1075	-0-	-0- B	-0-	102	1	893	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
06	969	N	969	-0-	-0- B	-0-	96	1	772	3	Y	92	92	1			-0-
							101	9									
07	1147	N	583	-0-	-564 B	-0-	54	1	451	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
08	1085	N	668	-0-	-417 B	-0-	63	1	554	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
09	960	N	657	-0-	-303 B	-0-	61	1	532	3	Y	58	58	1			-0-
							64	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
04	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	8	1	93	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	155	N	126	-0-	-29 B	-0-	12	1	97	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	150	N	113	-0-	-37 B	-0-	11	1	87	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
07	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	13	1	86	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
08	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	13	1	79	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
09	120	N	99	-0-	-21 B	-0-	10	1	76	3	Y	12	12	1			-0-
							13	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
04	2460	X	2344	-0-	-116 B	-0-	2236	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
05	2542	X	2269	-0-	-273 B	-0-	2169	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
06	2490	X	2203	-0-	-287 B	-0-	2112	3	91	9	Y	83	83	1			-0-
07	2418	N	2240	-0-	-178 B	-0-	2157	3	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	2263	N	2109	-0-	-154 B	-0-	2034	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
09	2190	N	2015	-0-	-175 B	-0-	1946	3	69	9	Y	63	63	1			-0-

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
04	1397	N	1397	-0-	-0- B	-0-	105	1	1164	3	Y	116	116	1			-0-
							128	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	140	1	1156	3	Y	108	108	1			-0-
							119	9									
06	1410	N	1274	-0-	-136 B	-0-	135	1	1036	3	Y	94	94	1			-0-
							103	9									
07	1457	N	1237	-0-	-220 B	-0-	148	1	989	3	Y	91	91	1			-0-
							100	9									
08	1426	N	1087	-0-	-339 B	-0-	138	1	862	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
09	1260	N	1147	-0-	-113 B	-0-	123	1	952	3	Y	65	65	1			-0-
							72	9									

JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1632	N	1632	-0-	-0- B	-0-	1282	3	350	9	Y	318	318	1			-0-
05	1735	N	1735	-0-	-0- B	-0-	1408	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1187	3	325	9	Y	295	295	1			-0-
07	1703	N	1703	-0-	-0- B	-0-	1367	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
08	1674	N	1659	-0-	-15 B	-0-	1360	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
09	1500	N	1441	-0-	-59 B	-0-	1167	3	274	9	Y	249	249	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
KOOPMAN O1					WELL #: 01H	RRCID -> 267753	COMPL. DATE 06/25/2011					TOTAL DEPTH 13453					PERF.13680 - 19775
04	4002	X	4002	-0-	-0- B	-0-	2955	3	1047	9	Y	952	952	1			-0-
05	4132	X	4132	-0-	-0- B	-0-	3051	3	1081	9	Y	983	983	1			-0-
06	3856	X	3856	-0-	-0- B	-0-	2856	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
07	3841	X	3841	-0-	-0- B	-0-	2873	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	2714	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
*09	3425	X	3425	-0-	-0- B	-0-	2541	3	884	9	Y	804	804	1			-0-
J. B. DUDERSTADT 01					WELL #: 01H	RRCID -> 267759	COMPL. DATE 11/03/2011					TOTAL DEPTH 13670					PERF.13744 - 17951
04	2124	N	2124	-0-	-0- B	-0-	2063	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
05	2201	N	2166	-0-	-35 B	-0-	2108	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
06	2070	N	1955	-0-	-115 B	-0-	1904	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	2201	N	1964	-0-	-237 B	-0-	1913	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2170	N	1875	-0-	-295 B	-0-	1828	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
09	1950	N	1804	-0-	-146 B	-0-	1757	3	47	9	Y	43	43	1			-0-
WILD 01					WELL #: 01H	RRCID -> 267976	COMPL. DATE 04/26/2012					TOTAL DEPTH 13958					PERF.14220 - 18672
04	2400	X	1731	-0-	-669 B	-0-	1633	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
05	2945	X	1762	-0-	-1183 B	-0-	1676	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
06	2850	X	1647	-0-	-1203 B	-0-	1591	3	56	9	Y	51	51	1			-0-
07	1798	N	1664	-0-	-134 B	-0-	1618	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
08	1767	N	1399	-0-	-368 B	-0-	1378	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	1650	N	1535	-0-	-115 B	-0-	1495	3	40	9	Y	36	36	1			-0-
COLLIER 01					WELL #: 01H	RRCID -> 268181	COMPL. DATE 02/10/2012					TOTAL DEPTH 13894					PERF.13950 - 19512
04	3240	X	3074	-0-	-166 B	-1443578	2965	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
05	3348	X	3141	-0-	-207 B	-1443578	3035	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
06	3150	X	2986	-0-	-164 B	-1443578	2887	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
07	3255	X	3012	-0-	-243 B	-1443578	2913	3	99	9	Y	90	90	1			-0-
08	3224	X	2940	-0-	-284 B	-1443578	2848	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	3060	X	2805	-0-	-255 B	-1443578	2717	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
MYRA KELLEY 05					WELL #: 01H	RRCID -> 268197	COMPL. DATE 05/20/2011					TOTAL DEPTH 13970					PERF.14741 - 17903
04	2790	X	2719	-0-	-71 B	-0-	2671	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0- B	-0-	2921	3	35	9	Y	32	32	1			-0-
06	2880	X	2880	-0-	-0- B	-0-	2843	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0- B	-0-	3145	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
08	2945	X	2821	-0-	-124 B	-0-	2789	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*09	2907	X	2907	-0-	-0- B	-0-	2881	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
COSTLOW GAS UNIT NO. 1					WELL #: 02H	RRCID -> 268205	COMPL. DATE 03/20/2012					TOTAL DEPTH 13783					PERF.13840 - 17662
04	1110	N	953	-0-	-157 B	-601947	934	3	5	4	Y	13					127
							14	9									
05	1178	N	1079	-0-	-99 B	-601947	1072	3	7	4	Y	-0-					127
06	1050	N	1048	-0-	-2 B	-601947	947	3	5	4	Y	87					214
							96	9									
07	992	N	1208	-0-	216 B	-601731	1157	3	9	4	Y	38	183	1			69
							42	9									
08	1085	N	1044	-0-	-41 B	-601731	1037	3	7	4	Y	-0-					69
09	1050	N	1096	-0-	46 B	-601685	1036	3	8	4	Y	47					116
							52	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PEDRAZA 01 WELL #: 01H RRCID -> 268513 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11052 PERF.13920 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1530 N	1344	-0-	-186 B	-0-	1318	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	1519 N	1422	-0-	-97 B	-0-	1407	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
06	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	1344	3	20	9	Y	18	18	1			-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0- B	-0-	1479	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	1426 N	1299	-0-	-127 B	-0-	1286	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	1350 N	1349	-0-	-1 B	-0-	1336	3	13	9	Y	12	12	1			-0-

SCHORLEMER 02 WELL #: 02H RRCID -> 268515 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13670 - 18301

04	3750 X	3657	-0-	-93 B	-0-	342	1	2857	3	Y	416	416	1			-0-
						458	9									
05	3875 X	3211	-0-	-664 B	-0-	284	1	2476	3	Y	410	410	1			-0-
						451	9									
06	3750 X	2513	-0-	-1237 B	-0-	231	1	1867	3	Y	377	377	1			-0-
						415	9									
07	3782 X	2552	-0-	-1230 B	-0-	232	1	1916	3	Y	367	367	1			-0-
						404	9									
08	3782 X	2663	-0-	-1119 B	-0-	231	1	2030	3	Y	365	365	1			-0-
						402	9									
09	3660 X	2297	-0-	-1363 B	-0-	199	1	1751	3	Y	315	315	1			-0-
						347	9									

BRUNS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268521 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13387 PERF.13528 - 18271

04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2594 X	2594	-0-	-0- B	-0-	181	1	1851	3	Y	511	511	1			-0-
						562	9									
05	2604 X	2451	-0-	-153 B	-0-	180	1	1781	3	Y	445	445	1			-0-
						490	9									
06	2520 X	2291	-0-	-229 B	-0-	169	1	1668	3	Y	413	413	1			-0-
						454	9									
07	2666 X	2397	-0-	-269 B	-0-	178	1	1736	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
08	2666 X	2309	-0-	-357 B	-0-	160	1	1699	3	Y	409	409	1			-0-
						450	9									
09	2580 X	2225	-0-	-355 B	-0-	152	1	1653	3	Y	382	382	1			-0-
						420	9									

AFFLERBACH 01 WELL #: 02H RRCID -> 268534 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13750 - 19311

04	3810 X	3415	-0-	-395 B	-0-	2966	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
05	3441 X	3193	-0-	-248 B	-0-	2799	3	394	9	Y	358	358	1			-0-
06	3270 X	3199	-0-	-71 B	-0-	2781	3	418	9	Y	380	380	1			-0-
07	3534 X	3304	-0-	-230 B	-0-	2912	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
08	3534 X	3093	-0-	-441 B	-0-	2748	3	345	9	Y	314	314	1			-0-
09	3420 X	2931	-0-	-489 B	-0-	2610	3	321	9	Y	292	292	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 04H RRCID -> 268642 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13760 - 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
04	4680 X	4483	-0-	-197 B	-0-	3630 3	853 9	Y	775	775 1		-0-
05	4836 X	4542	-0-	-294 B	-0-	3614 3	928 9	Y	844	844 1		-0-
06	4620 X	4406	-0-	-214 B	-0-	3445 3	961 9	Y	874	874 1		-0-
07	4681 X	4451	-0-	-230 B	-0-	3551 3	900 9	Y	818	818 1		-0-
08	4619 X	4443	-0-	-176 B	-0-	3540 3	903 9	Y	821	821 1		-0-
09	4470 X	4185	-0-	-285 B	-0-	3347 3	838 9	Y	762	762 1		-0-

BRUNS 01 WELL #: 03H RRCID -> 268655 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13480 - 18181

04	8010 X	6189	-0-	-1821 B	-0-	432 1 1332 9	4425 3	Y	1211	1211 1		-0-
05	6975 X	6401	-0-	-574 B	-0-	463 1 1359 9	4579 3	Y	1235	1235 1		-0-
06	6360 X	6010	-0-	-350 B	-0-	439 1 1232 9	4339 3	Y	1120	1120 1		-0-
07	6572 X	6286	-0-	-286 B	-0-	468 1 1267 9	4551 3	Y	1152	1152 1		-0-
08	6479 X	6345	-0-	-134 B	-0-	440 1 1242 9	4663 3	Y	1129	1129 1		-0-
*09	6403 X	6403	-0-	-0- B	-0-	440 1 1190 9	4773 3	Y	1082	1082 1		-0-

JO ANN MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 268658 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13939 PERF.13962 - 18002

04	2520 X	2257	-0-	-263 B	-0-	2227 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
05	2511 X	2387	-0-	-124 B	-0-	2341 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
06	2400 X	2243	-0-	-157 B	-0-	2203 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
07	2325 N	1845	-0-	-480 B	-0-	1828 3	17 9	Y	15	15 1		-0-
08	2387 N	1501	-0-	-886 B	-0-	1482 3	19 9	Y	17	17 1		-0-
09	2250 N	1356	-0-	-894 B	-0-	1345 3	11 9	Y	10	10 1		-0-

HOPE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268665 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13600 - 20181

04	6090 X	5819	-0-	-271 B	-0-	162 1 1096 9	4561 3	Y	996	996 1		-0-
05	6944 X	5364	-0-	-1580 B	-0-	155 1 1020 9	4189 3	Y	927	927 1		-0-
06	6720 X	6358	-0-	-362 B	-0-	169 1 1179 9	5010 3	Y	1072	1072 1		-0-
07	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	262 1 1262 9	6368 3	Y	1147	1147 1		-0-
08	8032 X	8032	-0-	-0- B	-0-	361 1 1166 9	6505 3	Y	1060	1060 1		-0-
*09	7579 X	7579	-0-	-0- B	-0-	230 1 1031 9	6318 3	Y	937	937 1		-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 04H RRCID -> 268666 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13460 - 19901

04	8820 X	7808	-0-	-1012 B	-0-	620 1 1577 9	5611 3	Y	1434	1434 1		-0-
05	9517 X	6944	-0-	-2573 B	-0-	642 1 1088 9	5214 3	Y	989	989 1		-0-
06	9210 X	8640	-0-	-570 B	-0-	728 1 1513 9	6399 3	Y	1375	1375 1		-0-
07	1201 X	1201	-0-	-0- B	-0-	112 1 213 9	876 3	Y	194	194 1		-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*09	7043 X	7043	-0-	-0- B	-0-	4930 3	2113 9	Y	1921	1921 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

STRAUBE 01 WELL #: 02H RRCID -> 268667 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13760 - 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
04	8790	X	7750	-0-	-1040 B	-0-	604	1	6680	3	Y	424	424	1			-0-
							466	9									
05	9083	X	6061	-0-	-3022 B	-0-	624	1	5138	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
06	8790	X	4803	-0-	-3987 B	-0-	526	1	4036	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
07	9083	X	1328	-0-	-7755 B	-0-	148	1	987	3	Y	175	175	1			-0-
							193	9									
08	9083	X	433	-0-	-8650 B	-0-	54	1	338	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	7740	X	426	-0-	-7314 B	-0-	46	1	355	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									

HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6705	-0-	-285 B	-0-	184	1	5184	3	Y	1215	1215	1			-0-
							1337	9									
05	7130	X	6851	-0-	-279 B	-0-	195	1	5296	3	Y	1236	1236	1			-0-
							1360	9									
06	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	181	1	5378	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
07	8545	X	8545	-0-	-0- B	-0-	280	1	6807	3	Y	1325	1325	1			-0-
							1458	9									
08	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	392	1	7064	3	Y	1251	1251	1			-0-
							1376	9									
*09	8323	X	8323	-0-	-0- B	-0-	248	1	6835	3	Y	1127	1127	1			-0-
							1240	9									

HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6720	X	6260	-0-	-460 B	-0-	5902	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
05	6727	X	6223	-0-	-504 B	-0-	5874	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	6450	X	6097	-0-	-353 B	-0-	5770	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
07	6510	X	6041	-0-	-469 B	-0-	5727	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
08	6479	X	5293	-0-	-1186 B	-0-	5018	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
09	6270	X	5500	-0-	-770 B	-0-	5221	3	279	9	Y	254	254	1			-0-

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
04	3930	X	2582	-0-	-1348 B	-0-	228	1	1899	3	Y	414	414	1			-0-
							455	9									
05	3813	X	2688	-0-	-1125 B	-0-	216	1	1889	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									
06	3090	X	2196	-0-	-894 B	-0-	200	1	1618	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
07	2914	X	2294	-0-	-620 B	-0-	211	1	1750	3	Y	303	303	1			-0-
							333	9									
08	2790	X	2270	-0-	-520 B	-0-	195	1	1711	3	Y	331	331	1			-0-
							364	9									
09	2610	X	2082	-0-	-528 B	-0-	185	1	1620	3	Y	252	252	1			-0-
							277	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 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
04	2717	X	2717	-0-	-0- B	-0-	251	1	2090	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
05	2605	X	2605	-0-	-0- B	-0-	231	1	2018	3	Y	324	324	1			-0-
							356	9									
06	2670	X	2196	-0-	-474 B	-0-	201	1	1619	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
07	2821	X	2436	-0-	-385 B	-0-	222	1	1838	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									
08	2821	X	2578	-0-	-243 B	-0-	226	1	1981	3	Y	337	337	1			-0-
							371	9									
09	2730	X	2203	-0-	-527 B	-0-	192	1	1689	3	Y	293	293	1			-0-
							322	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901

04	9502	X	9502	-0-	-0- B	-0-	769	1	6963	3	Y	1609	1609	1			-0-
							1770	9									
05	8928	X	6467	-0-	-2461 B	-0-	581	1	4722	3	Y	1058	1058	1			-0-
							1164	9									
06	9240	X	7543	-0-	-1697 B	-0-	629	1	5524	3	Y	1264	1264	1			-0-
							1390	9									
07	6023	X	6023	-0-	-0- B	-0-	554	1	4355	3	Y	1013	1013	1			-0-
							1114	9									
08	282	X	282	-0-	-0- B	-0-	27	1	187	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
*09	93213	X	93213	-0-	-0- B	-0-	201	1	69579	3	Y	21303	21303	1			-0-
							23433	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961

04	4710	X	-0-	-0-	-4710 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	94120	X	94120	-0-	-0- B	-0-	72136	3	21984	9	Y	19985	19985	1			-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501

04	1357	X	1357	-0-	-0- B	-0-	73	1	994	3	Y	264	264	1			-0-
							290	9									
05	1767	X	1395	-0-	-372 B	-0-	67	1	1056	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
06	1710	X	1418	-0-	-292 B	-0-	83	1	1097	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
07	1395	N	1381	-0-	-14 B	-0-	85	1	1061	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0- B	-0-	100	1	1196	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									
*09	1416	N	1416	-0-	-0- B	-0-	101	1	1047	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									

GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921

04	7186	X	7186	-0-	-0- B	-0-	5907	3	1279	9	Y	1163	1163	1			-0-
05	6200	X	5271	-0-	-929 B	-0-	4435	3	836	9	Y	760	760	1			-0-
06	6000	X	4998	-0-	-1002 B	-0-	4166	3	832	9	Y	756	756	1			-0-
07	7440	X	7158	-0-	-282 B	-0-	5980	3	1178	9	Y	1071	1071	1			-0-
08	7440	X	6333	-0-	-1107 B	-0-	5318	3	1015	9	Y	923	923	1			-0-
09	7200	X	5715	-0-	-1485 B	-0-	4800	3	915	9	Y	832	832	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3762	-0-	-168 B	-0-	371	1	3098	3	Y	266	266	1			-0-
							293	9									
05	4061	X	3670	-0-	-391 B	-0-	348	1	3036	3	Y	260	260	1			-0-
							286	9									
06	4170	X	3351	-0-	-819 B	-0-	341	1	2756	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
07	4309	X	3399	-0-	-910 B	-0-	339	1	2806	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
08	4309	X	3312	-0-	-997 B	-0-	313	1	2744	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
09	3750	X	3378	-0-	-372 B	-0-	321	1	2815	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									

GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971

04	6087	X	6087	-0-	-0- B	-0-	5052	3	1035	9	Y	941	941	1			-0-
05	6086	X	6086	-0-	-0- B	-0-	4930	3	1156	9	Y	1051	1051	1			-0-
06	5860	X	5860	-0-	-0- B	-0-	4691	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	6293	X	5824	-0-	-469 B	-0-	4751	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
08	6293	X	5714	-0-	-579 B	-0-	4690	3	1024	9	Y	931	931	1			-0-
09	6090	X	5444	-0-	-646 B	-0-	4466	3	978	9	Y	889	889	1			-0-

HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671

04	8190	X	8123	-0-	-67 B	-0-	222	1	6263	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
05	8494	X	8402	-0-	-92 B	-0-	239	1	6488	3	Y	1523	1523	1			-0-
							1675	9									
06	8550	X	8524	-0-	-26 B	-0-	223	1	6619	3	Y	1529	1529	1			-0-
							1682	9									
07	10042	X	10042	-0-	-0- B	-0-	326	1	7924	3	Y	1629	1629	1			-0-
							1792	9									
08	10384	X	10384	-0-	-0- B	-0-	460	1	8293	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									
*09	9396	X	9396	-0-	-0- B	-0-	279	1	7688	3	Y	1299	1299	1			-0-
							1429	9									

HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761

04	1860	N	1704	-0-	-156 B	-0-	1587	3	117	9	Y	106	106	1			-0-
05	1767	N	1630	-0-	-137 B	-0-	1516	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	1860	N	1707	-0-	-153 B	-0-	1588	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
07	1767	N	1731	-0-	-36 B	-0-	1653	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
08	2023	N	2023	-0-	-0- B	-0-	1901	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
*09	1959	N	1959	-0-	-0- B	-0-	1856	3	103	9	Y	94	94	1			-0-

BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351

04	19802	X	19802	-0-	-0- B	-0-	530	1	16160	3	Y	2829	2829	1			-0-
							3112	9									
05	14727	X	14727	-0-	-0- B	-0-	408	1	12085	3	Y	2031	2031	1			-0-
							2234	9									
06	11252	X	11252	-0-	-0- B	-0-	327	1	9158	3	Y	1606	1606	1			-0-
							1767	9									
07	10115	X	10115	-0-	-0- B	-0-	310	1	8167	3	Y	1489	1489	1			-0-
							1638	9									
08	9083	X	8600	-0-	-483 B	-0-	256	1	7022	3	Y	1202	1202	1			-0-
							1322	9									
09	8790	X	7403	-0-	-1387 B	-0-	267	1	5989	3	Y	1043	1043	1			-0-
							1147	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

BARROW 01 WELL #: 02H RRCID -> 269567 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13711 PERF.13715 - 17361

04	4350	X	3976	-0-	-374	B	-0-	111	1	3381	3	Y	440	440	1			-0-
								484	9									
05	4309	X	4069	-0-	-240	B	-0-	117	1	3469	3	Y	439	439	1			-0-
								483	9									
06	3990	X	3807	-0-	-183	B	-0-	116	1	3241	3	Y	409	409	1			-0-
								450	9									
07	4123	X	3894	-0-	-229	B	-0-	126	1	3310	3	Y	416	416	1			-0-
								458	9									
08	4123	X	3960	-0-	-163	B	-0-	123	1	3379	3	Y	416	416	1			-0-
								458	9									
09	3990	X	3579	-0-	-411	B	-0-	136	1	3058	3	Y	350	350	1			-0-
								385	9									

BARROW 01 WELL #: 03H RRCID -> 270125 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13685 - 17301

04	4770	X	4770	-0-	-0-	B	-0-	128	1	3895	3	Y	679	679	1			-0-
								747	9									
05	4495	X	4401	-0-	-94	B	-0-	122	1	3629	3	Y	591	591	1			-0-
								650	9									
06	3953	X	3953	-0-	-0-	B	-0-	118	1	3290	3	Y	495	495	1			-0-
								545	9									
07	4929	X	3957	-0-	-972	B	-0-	126	1	3322	3	Y	463	463	1			-0-
								509	9									
08	4929	X	4162	-0-	-767	B	-0-	126	1	3466	3	Y	518	518	1			-0-
								570	9									
09	4770	X	3993	-0-	-777	B	-0-	148	1	3330	3	Y	468	468	1			-0-
								515	9									

TIETZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 270914 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13957 - 18781

04	4860	X	4161	-0-	-699	B	-0-	4085	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
05	4991	X	4408	-0-	-583	B	-0-	4312	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
06	4830	X	4209	-0-	-621	B	-0-	4119	3	90	9	Y	82	82	1			-0-
07	4991	X	4327	-0-	-664	B	-0-	4257	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
08	4495	X	4046	-0-	-449	B	-0-	3989	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
09	4260	X	3952	-0-	-308	B	-0-	3895	3	57	9	Y	52	52	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271293 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13840 - 20071

04	10140	X	10030	-0-	-110	B	-0-	816	1	7382	3	Y	1665	1665	1			-0-
								1832	9									
05	10354	X	9920	-0-	-434	B	-0-	886	1	7198	3	Y	1669	1669	1			-0-
								1836	9									
06	13950	X	9398	-0-	-4552	B	-0-	785	1	6895	3	Y	1562	1562	1			-0-
								1718	9									
07	14415	X	9485	-0-	-4930	B	-0-	876	1	6886	3	Y	1566	1566	1			-0-
								1723	9									
08	14415	X	5740	-0-	-8675	B	-0-	605	1	4211	3	Y	840	840	1			-0-
								924	9									
09	10020	X	9979	-0-	-41	B	-0-	1001	1	7142	3	Y	1669	1669	1			-0-
								1836	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23340 X	18865	-0-	-4475 B	-0-	1430	1	14654	3	Y	2528	2528	1			-0-
						2781	9									
05	21359 X	19162	-0-	-2197 B	-0-	1500	1	14842	3	Y	2564	2564	1			-0-
						2820	9									
06	20670 X	17970	-0-	-2700 B	-0-	1406	1	13901	3	Y	2421	2421	1			-0-
						2663	9									
07	20553 X	18557	-0-	-1996 B	-0-	1474	1	14351	3	Y	2484	2484	1			-0-
						2732	9									
08	23889 X	23889	-0-	-0- B	-0-	1800	1	19091	3	Y	2725	2725	1			-0-
						2998	9									
*09	21781 X	21781	-0-	-0- B	-0-	1616	1	17536	3	Y	2390	2390	1			-0-
						2629	9									

ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401

04	6030 X	5688	-0-	-342 B	-0-	5468	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
05	6107 X	5921	-0-	-186 B	-0-	5704	3	217	9	Y	197	197	1			-0-
06	5910 X	5666	-0-	-244 B	-0-	5469	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
07	6107 X	5975	-0-	-132 B	-0-	5782	3	193	9	Y	175	175	1			-0-
08	5921 X	5663	-0-	-258 B	-0-	5480	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
09	5730 X	5483	-0-	-247 B	-0-	5305	3	178	9	Y	162	162	1			-0-

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871

04	15390 X	13460	-0-	-1930 B	-0-	1019	1	10447	3	Y	1813	1813	1			-0-
						1994	9									
05	14756 X	13411	-0-	-1345 B	-0-	1049	1	10376	3	Y	1805	1805	1			-0-
						1986	9									
06	14040 X	12616	-0-	-1424 B	-0-	988	1	9772	3	Y	1687	1687	1			-0-
						1856	9									
07	14508 X	12908	-0-	-1600 B	-0-	1020	1	9926	3	Y	1784	1784	1			-0-
						1962	9									
08	13962 X	13962	-0-	-0- B	-0-	1032	1	10939	3	Y	1810	1810	1			-0-
						1991	9									
*09	14285 X	14285	-0-	-0- B	-0-	1045	1	11338	3	Y	1729	1729	1			-0-
						1902	9									

EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331

04	9660 X	8298	-0-	-1362 B	-0-	614	1	6288	3	Y	1269	1269	1			-0-
						1396	9									
05	9083 X	8388	-0-	-695 B	-0-	641	1	6339	3	Y	1280	1280	1			-0-
						1408	9									
06	8730 X	7978	-0-	-752 B	-0-	609	1	6024	3	Y	1223	1223	1			-0-
						1345	9									
07	9021 X	8148	-0-	-873 B	-0-	626	1	6095	3	Y	1297	1297	1			-0-
						1427	9									
08	8680 X	8287	-0-	-393 B	-0-	598	1	6339	3	Y	1227	1227	1			-0-
						1350	9									
09	8310 X	8050	-0-	-260 B	-0-	573	1	6215	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BRUNS 01 WELL #: 07H RRCID -> 271611 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9630 X	8431	-0-	-1199 B	-0-	599	1	6142	3	Y	1536	1535	1	1	8	-0-
						1690	9									
05	9300 X	8592	-0-	-708 B	-0-	633	1	6266	3	Y	1539	1539	1			-0-
						1693	9									
06	9000 X	7963	-0-	-1037 B	-0-	586	1	5791	3	Y	1442	1442	1			-0-
						1586	9									
07	8990 X	8285	-0-	-705 B	-0-	616	1	5995	3	Y	1522	1522	1			-0-
						1674	9									
08	8773 X	8271	-0-	-502 B	-0-	570	1	6049	3	Y	1502	1502	1			-0-
						1652	9									
*09	8624 X	8624	-0-	-0- B	-0-	589	1	6388	3	Y	1497	1497	1			-0-
						1647	9									

MATEJEK 01 WELL #: 05H RRCID -> 271615 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671

04	9224 X	9224	-0-	-0- B	-0-	526	1	7132	3	Y	1424	1424	1			-0-
						1566	9									
05	8275 X	8275	-0-	-0- B	-0-	412	1	6477	3	Y	1260	1260	1			-0-
						1386	9									
06	9510 X	7331	-0-	-2179 B	-0-	426	1	5655	3	Y	1136	1136	1			-0-
						1250	9									
07	9827 X	7457	-0-	-2370 B	-0-	459	1	5725	3	Y	1157	1157	1			-0-
						1273	9									
08	9827 X	7305	-0-	-2522 B	-0-	468	1	5592	3	Y	1132	1132	1			-0-
						1245	9									
09	9210 X	6855	-0-	-2355 B	-0-	502	1	5186	3	Y	1061	1061	1			-0-
						1167	9									

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

04	6480 X	6021	-0-	-459 B	-0-	343	1	4654	3	Y	931	931	1			-0-
						1024	9									
05	6634 X	6204	-0-	-430 B	-0-	310	1	4869	3	Y	932	932	1			-0-
						1025	9									
06	6420 X	5944	-0-	-476 B	-0-	347	1	4607	3	Y	900	900	1			-0-
						990	9									
07	6510 X	6064	-0-	-446 B	-0-	377	1	4700	3	Y	897	897	1			-0-
						987	9									
08	6386 X	5956	-0-	-430 B	-0-	386	1	4616	3	Y	867	867	1			-0-
						954	9									
09	6030 X	5690	-0-	-340 B	-0-	422	1	4359	3	Y	826	826	1			-0-
						909	9									

MATEJEK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271617 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531

04	7756 X	7756	-0-	-0- B	-0-	452	1	6130	3	Y	1067	1067	1			-0-
						1174	9									
05	7542 X	7542	-0-	-0- B	-0-	387	1	6077	3	Y	980	980	1			-0-
						1078	9									
06	6890 X	6890	-0-	-0- B	-0-	414	1	5491	3	Y	895	895	1			-0-
						985	9									
07	8029 X	6801	-0-	-1228 B	-0-	429	1	5354	3	Y	925	925	1			-0-
						1018	9									
08	8029 X	6496	-0-	-1533 B	-0-	429	1	5131	3	Y	851	851	1			-0-
						936	9									
09	7770 X	6148	-0-	-1622 B	-0-	466	1	4816	3	Y	787	787	1			-0-
						866	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 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
04	7950	X	6973	-0-	-977 B	-0-	400 1156	1 9	5417	3	Y	1051	1051	1			-0-
05	7874	X	6873	-0-	-1001 B	-0-	344 1129	1 9	5400	3	Y	1026	1026	1			-0-
06	7590	X	7376	-0-	-214 B	-0-	434 1191	1 9	5751	3	Y	1083	1083	1			-0-
07	7657	X	6586	-0-	-1071 B	-0-	413 1025	1 9	5148	3	Y	932	932	1			-0-
08	7533	X	7469	-0-	-64 B	-0-	488 1145	1 9	5836	3	Y	1041	1041	1			-0-
09	7380	X	7080	-0-	-300 B	-0-	529 1086	1 9	5465	3	Y	987	987	1			-0-

RIEDESEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 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
04	9450	X	6850	-0-	-2600 B	-0-	536 386	1 9	5928	3	Y	351	351	1			-0-
05	9765	X	7121	-0-	-2644 B	-0-	730 381	1 9	6010	3	Y	346	346	1			-0-
06	9060	X	6761	-0-	-2299 B	-0-	740 348	1 9	5673	3	Y	316	316	1			-0-
07	7285	X	6960	-0-	-325 B	-0-	862 350	1 9	5748	3	Y	318	318	1			-0-
08	7130	X	6008	-0-	-1122 B	-0-	791 259	1 9	4958	3	Y	235	235	1			-0-
09	6900	X	6493	-0-	-407 B	-0-	708 286	1 9	5499	3	Y	260	260	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4170	X	4165	-0-	-5 B	-0-	117 487	1 9	3561	3	Y	443	443	1			-0-
05	4402	X	4341	-0-	-61 B	-0-	126 492	1 9	3723	3	Y	447	447	1			-0-
06	4290	X	4072	-0-	-218 B	-0-	125 457	1 9	3490	3	Y	415	415	1			-0-
07	4433	X	4060	-0-	-373 B	-0-	132 450	1 9	3478	3	Y	409	409	1			-0-
08	4433	X	3975	-0-	-458 B	-0-	124 435	1 9	3416	3	Y	395	395	1			-0-
09	4200	X	3262	-0-	-938 B	-0-	124 350	1 9	2788	3	Y	318	318	1			-0-

CHARLES RIEDESEL GU 1 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
04	11220	X	10706	-0-	-514 B	-0-	1060 802	1 9	8844	3	Y	729	729	1			-0-
05	11594	X	10870	-0-	-724 B	-0-	1035 794	1 9	9041	3	Y	722	722	1			-0-
06	10890	X	10457	-0-	-433 B	-0-	1070 748	1 9	8639	3	Y	680	680	1			-0-
07	11253	X	10628	-0-	-625 B	-0-	1065 751	1 9	8812	3	Y	683	683	1			-0-
08	11067	X	10809	-0-	-258 B	-0-	1026 788	1 9	8995	3	Y	716	716	1			-0-
09	10710	X	10639	-0-	-71 B	-0-	1013 734	1 9	8892	3	Y	667	667	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
CHARLES RIEDESEL GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 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
04	6300	X	5664	-0-	-636 B	-0-	557	1	4647	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
05	6386	X	5791	-0-	-595 B	-0-	547	1	4780	3	Y	422	422	1			-0-
							464	9									
06	6060	X	5543	-0-	-517 B	-0-	563	1	4544	3	Y	396	396	1			-0-
							436	9									
07	6169	X	5663	-0-	-506 B	-0-	563	1	4661	3	Y	399	399	1			-0-
							439	9									
08	6076	X	5673	-0-	-403 B	-0-	535	1	4690	3	Y	407	407	1			-0-
							448	9									
09	5670	X	5484	-0-	-186 B	-0-	518	1	4549	3	Y	379	379	1			-0-
							417	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	7318	-0-	-2132 B	-0-	207	1	6311	3	Y	727	727	1			-0-
							800	9									
05	9269	X	8368	-0-	-901 B	-0-	243	1	7203	3	Y	838	838	1			-0-
							922	9									
06	8370	X	7838	-0-	-532 B	-0-	242	1	6761	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									
07	8246	X	7759	-0-	-487 B	-0-	254	1	6695	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
08	8370	X	7661	-0-	-709 B	-0-	241	1	6628	3	Y	720	720	1			-0-
							792	9									
09	8100	X	1815	-0-	-6285 B	-0-	70	1	1565	3	Y	164	164	1			-0-
							180	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7320	X	4047	-0-	-3273 B	-0-	373	1	3112	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
05	7564	X	5400	-0-	-2164 B	-0-	476	1	4155	3	Y	699	699	1			-0-
							769	9									
06	7320	X	5316	-0-	-2004 B	-0-	503	1	4058	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	6014	X	4893	-0-	-1121 B	-0-	452	1	3744	3	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	5580	X	4597	-0-	-983 B	-0-	402	1	3527	3	Y	607	607	1			-0-
							668	9									
09	5310	X	5011	-0-	-299 B	-0-	435	1	3820	3	Y	687	687	1			-0-
							756	9									

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
04	7800	X	4529	-0-	-3271 B	-0-	386	1	3223	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									
05	8060	X	5607	-0-	-2453 B	-0-	488	1	4259	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
06	7320	X	5663	-0-	-1657 B	-0-	534	1	4313	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									
07	5606	X	5606	-0-	-0- B	-0-	520	1	4303	3	Y	712	712	1			-0-
							783	9									
08	5611	X	4849	-0-	-762 B	-0-	421	1	3690	3	Y	671	671	1			-0-
							738	9									
09	5670	X	4535	-0-	-1135 B	-0-	391	1	3430	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	383	1	3195	3	Y	705	705	1			-0-
						776	9									
05	4400 X	4400	-0-	-0- B	-0-	375	1	3271	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
06	4170 X	4137	-0-	-33 B	-0-	383	1	3093	3	Y	601	601	1			-0-
						661	9									
07	4309 X	3562	-0-	-747 B	-0-	324	1	2682	3	Y	505	505	1			-0-
						556	9									
08	4309 X	3101	-0-	-1208 B	-0-	265	1	2322	3	Y	467	467	1			-0-
						514	9									
09	4170 X	3187	-0-	-983 B	-0-	274	1	2405	3	Y	462	462	1			-0-
						508	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 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
04	3810 X	1183	-0-	-2627 B	-0-	108	1	901	3	Y	158	158	1			-0-
						174	9									
05	3689 X	541	-0-	-3148 B	-0-	43	1	375	3	Y	112	112	1			-0-
						123	9									
06	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					Y	98	98	1			-0-
07	1965 X	1965	-0-	-0- B	-0-	154	1	1275	3	Y	487	487	1			-0-
						536	9									
08	1290 X	1290	-0-	-0- B	-0-	84	1	738	3	Y	425	425	1			-0-
						468	9									
09	1170 X	713	-0-	-457 B	-0-	34	1	298	3	Y	346	346	1			-0-
						381	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 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
04	7050 X	3850	-0-	-3200 B	-0-	357	1	2977	3	Y	469	469	1			-0-
						516	9									
05	7285 X	5371	-0-	-1914 B	-0-	477	1	4168	3	Y	660	660	1			-0-
						726	9									
06	6270 X	5626	-0-	-644 B	-0-	534	1	4313	3	Y	708	708	1			-0-
						779	9									
07	6107 X	5861	-0-	-246 B	-0-	538	1	4453	3	Y	791	791	1			-0-
						870	9									
08	5766 X	5237	-0-	-529 B	-0-	463	1	4059	3	Y	650	650	1			-0-
						715	9									
09	5640 X	5361	-0-	-279 B	-0-	478	1	4194	3	Y	626	626	1			-0-
						689	9									

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
04	4920 X	3236	-0-	-1684 B	-0-	289	1	2408	3	Y	490	490	1			-0-
						539	9									
05	4433 X	3137	-0-	-1296 B	-0-	273	1	2381	3	Y	439	439	1			-0-
						483	9									
06	3827 X	3827	-0-	-0- B	-0-	374	1	3018	3	Y	395	395	1			-0-
						435	9									
07	3395 X	3395	-0-	-0- B	-0-	323	1	2674	3	Y	362	362	1			-0-
						398	9									
08	3951 X	3951	-0-	-0- B	-0-	363	1	3180	3	Y	371	371	1			-0-
						408	9									
09	3840 X	1599	-0-	-2241 B	-0-	125	1	1099	3	Y	341	341	1			-0-
						375	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 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
04	4230	X	3635	-0-	-595 B	-0-	336	1	2806	3	Y	448	448	1			-0-
							493	9									
05	4340	X	2248	-0-	-2092 B	-0-	182	1	1592	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
06	3840	X	3007	-0-	-833 B	-0-	284	1	2293	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
07	3968	X	2283	-0-	-1685 B	-0-	207	1	1714	3	Y	329	329	1			-0-
							362	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	380	1	3336	3	Y	408	408	1			-0-
							449	9									
*09	6883	X	6883	-0-	-0- B	-0-	657	1	5768	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 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
04	4650	X	4273	-0-	-377 B	-0-	398	1	3323	3	Y	502	502	1			-0-
							552	9									
05	4712	X	4162	-0-	-550 B	-0-	373	1	3253	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
06	5115	X	5115	-0-	-0- B	-0-	509	1	4111	3	Y	450	450	1			-0-
							495	9									
07	5072	X	5072	-0-	-0- B	-0-	493	1	4078	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
08	4464	X	3725	-0-	-739 B	-0-	331	1	2904	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
09	4770	X	3533	-0-	-1237 B	-0-	312	1	2742	3	Y	435	435	1			-0-
							479	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6390	X	5687	-0-	-703 B	-0-	525	1	4381	3	Y	710	710	1			-0-
							781	9									
05	5673	X	5618	-0-	-55 B	-0-	501	1	4372	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
06	5730	X	5362	-0-	-368 B	-0-	515	1	4161	3	Y	624	624	1			-0-
							686	9									
07	5921	X	4927	-0-	-994 B	-0-	457	1	3781	3	Y	626	626	1			-0-
							689	9									
08	5921	X	3842	-0-	-2079 B	-0-	336	1	2948	3	Y	507	507	1			-0-
							558	9									
09	5700	X	4546	-0-	-1154 B	-0-	406	1	3562	3	Y	525	525	1			-0-
							578	9									

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
04	11850	X	9792	-0-	-2058 B	-0-	960	1	8007	3	Y	750	750	1			-0-
							825	9									
05	12245	X	7289	-0-	-4956 B	-0-	670	1	5851	3	Y	698	698	1			-0-
							768	9									
06	9660	X	6275	-0-	-3385 B	-0-	615	1	4965	3	Y	632	632	1			-0-
							695	9									
07	10106	X	6388	-0-	-3718 B	-0-	615	1	5093	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
08	10106	X	5579	-0-	-4527 B	-0-	512	1	4491	3	Y	524	524	1			-0-
							576	9									
09	9780	X	5922	-0-	-3858 B	-0-	541	1	4750	3	Y	574	574	1			-0-
							631	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11791	X	11791	-0-	-0-	B	-0-	9258	3	2533	9	Y	2303	2302	1	1	8	-0-
05	12247	X	12247	-0-	-0-	B	-0-	9703	3	2544	9	Y	2313	2313	1			-0-
06	11508	X	11508	-0-	-0-	B	-0-	9060	3	2448	9	Y	2225	2225	1			-0-
07	12183	X	10056	-0-	-2127	B	-0-	7870	3	2186	9	Y	1987	1987	1			-0-
08	12183	X	243	-0-	-11940	B	-0-	193	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	11790	X	26	-0-	-11764	B	-0-	16	3	10	9	Y	9	9	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12832	X	12832	-0-	-0-	B	-0-	10576	3	2256	9	Y	2051	2050	1	1	8	-0-
05	11479	X	11479	-0-	-0-	B	-0-	9597	3	1882	9	Y	1711	1711	1			-0-
06	10500	X	10391	-0-	-109	B	-0-	8671	3	1720	9	Y	1564	1564	1			-0-
07	13268	X	10207	-0-	-3061	B	-0-	8489	3	1718	9	Y	1562	1562	1			-0-
08	13268	X	4476	-0-	-8792	B	-0-	3398	3	1078	9	Y	980	980	1			-0-
*09	21580	X	21580	-0-	-0-	B	-0-	16979	3	4601	9	Y	4183	4183	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7770	X	7023	-0-	-747	B	-0-	199	1	6061	3	Y	694	694	1			-0-
								763	9									
05	7905	X	7180	-0-	-725	B	-0-	209	1	6199	3	Y	702	702	1			-0-
								772	9									
06	7380	X	6792	-0-	-588	B	-0-	210	1	5878	3	Y	640	640	1			-0-
								704	9									
07	7626	X	5449	-0-	-2177	B	-0-	179	1	4727	3	Y	494	494	1			-0-
								543	9									
08	7347	X	7295	-0-	-52	B	-0-	230	1	6306	3	Y	690	690	1			-0-
								759	9									
09	7020	X	408	-0-	-6612	B	-0-	16	1	350	3	Y	38	38	1			-0-
								42	9									

SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5010	X	3718	-0-	-1292	B	-0-	350	1	2919	3	Y	408	408	1			-0-
								449	9									
05	6355	X	5396	-0-	-959	B	-0-	496	1	4330	3	Y	518	518	1			-0-
								570	9									
06	6150	X	4677	-0-	-1473	B	-0-	457	1	3688	3	Y	484	484	1			-0-
								532	9									
07	6355	X	4808	-0-	-1547	B	-0-	455	1	3766	3	Y	534	534	1			-0-
								587	9									
08	5828	X	4728	-0-	-1100	B	-0-	427	1	3747	3	Y	504	504	1			-0-
								554	9									
09	5220	X	4319	-0-	-901	B	-0-	390	1	3421	3	Y	462	462	1			-0-
								508	9									

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
04	9810	X	8505	-0-	-1305	B	-0-	673	1	6096	3	Y	1578	1578	1			-0-
								1736	9									
05	9765	X	8626	-0-	-1139	B	-0-	758	1	6156	3	Y	1556	1556	1			-0-
								1712	9									
06	9090	X	8190	-0-	-900	B	-0-	675	1	5932	3	Y	1439	1439	1			-0-
								1583	9									
07	9238	X	8289	-0-	-949	B	-0-	757	1	5944	3	Y	1444	1444	1			-0-
								1588	9									
08	8928	X	7319	-0-	-1609	B	-0-	750	1	5220	3	Y	1226	1226	1			-0-
								1349	9									
09	8520	X	7926	-0-	-594	B	-0-	793	1	5658	3	Y	1341	1341	1			-0-
								1475	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12270 X	10804	-0-	-1466 B	-0-	780	1	7990	3	Y	1849	1849	1			-0-
						2034	9									
05	12679 X	10923	-0-	-1756 B	-0-	812	1	8039	3	Y	1884	1884	1			-0-
						2072	9									
06	11610 X	10221	-0-	-1389 B	-0-	763	1	7542	3	Y	1742	1742	1			-0-
						1916	9									
07	11718 X	10374	-0-	-1344 B	-0-	783	1	7622	3	Y	1790	1790	1			-0-
						1969	9									
08	11501 X	10264	-0-	-1237 B	-0-	719	1	7622	3	Y	1748	1748	1			-0-
						1923	9									
09	10800 X	10212	-0-	-588 B	-0-	704	1	7636	3	Y	1702	1702	1			-0-
						1872	9									

BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431

04	7470 X	6394	-0-	-1076 B	-0-	462	1	4735	3	Y	1088	1088	1			-0-
						1197	9									
05	7254 X	6546	-0-	-708 B	-0-	488	1	4834	3	Y	1113	1113	1			-0-
						1224	9									
06	6630 X	6093	-0-	-537 B	-0-	456	1	4506	3	Y	1028	1028	1			-0-
						1131	9									
07	6696 X	6255	-0-	-441 B	-0-	475	1	4626	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
08	6603 X	6215	-0-	-388 B	-0-	438	1	4641	3	Y	1033	1033	1			-0-
						1136	9									
09	6390 X	5999	-0-	-391 B	-0-	415	1	4509	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									

BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291

04	9660 X	8380	-0-	-1280 B	-0-	604	1	6192	3	Y	1440	1440	1			-0-
						1584	9									
05	9982 X	8415	-0-	-1567 B	-0-	626	1	6192	3	Y	1452	1452	1			-0-
						1597	9									
06	9000 X	8006	-0-	-994 B	-0-	595	1	5882	3	Y	1390	1390	1			-0-
						1529	9									
07	9083 X	7916	-0-	-1167 B	-0-	596	1	5805	3	Y	1377	1377	1			-0-
						1515	9									
08	8928 X	7749	-0-	-1179 B	-0-	542	1	5749	3	Y	1325	1325	1			-0-
						1458	9									
09	8370 X	8137	-0-	-233 B	-0-	565	1	6129	3	Y	1312	1312	1			-0-
						1443	9									

WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941

04	7144 X	7144	-0-	-0- B	-0-	581	1	5262	3	Y	1183	1183	1			-0-
						1301	9									
05	7305 X	7305	-0-	-0- B	-0-	646	1	5245	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
06	7010 X	7010	-0-	-0- B	-0-	582	1	5116	3	Y	1193	1193	1			-0-
						1312	9									
07	6767 X	6767	-0-	-0- B	-0-	623	1	4894	3	Y	1136	1136	1			-0-
						1250	9									
08	6307 X	6307	-0-	-0- B	-0-	649	1	4521	3	Y	1034	1034	1			-0-
						1137	9									
*09	4312 X	4312	-0-	-0- B	-0-	416	1	2969	3	Y	843	843	1			-0-
						927	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4890	X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	738	738	1			-0-
05	6200	X	2422	-0-	-3778 B	-0-	168	1	1466	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
06	6000	X	1116	-0-	-4884 B	-0-	43	1	344	3	Y	663	663	1			-0-
							729	9									
07	6200	X	1486	-0-	-4714 B	-0-	88	1	726	3	Y	611	611	1			-0-
							672	9									
08	3437	X	3437	-0-	-0- B	-0-	274	1	2405	3	Y	689	689	1			-0-
							758	9									
09	2340	X	1194	-0-	-1146 B	-0-	59	1	518	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									

BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9540	X	8118	-0-	-1422 B	-0-	220	1	6708	3	Y	1082	1082	1			-0-
							1190	9									
05	9517	X	8162	-0-	-1355 B	-0-	229	1	6787	3	Y	1042	1042	1			-0-
							1146	9									
06	8730	X	7799	-0-	-931 B	-0-	232	1	6487	3	Y	982	982	1			-0-
							1080	9									
07	9021	X	7905	-0-	-1116 B	-0-	250	1	6578	3	Y	979	979	1			-0-
							1077	9									
08	8680	X	7710	-0-	-970 B	-0-	235	1	6456	3	Y	926	926	1			-0-
							1019	9									
09	8130	X	7319	-0-	-811 B	-0-	270	1	6070	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									

BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 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
04	8250	X	7246	-0-	-1004 B	-0-	201	1	6129	3	Y	833	833	1			-0-
							916	9									
05	8401	X	6833	-0-	-1568 B	-0-	195	1	5784	3	Y	776	776	1			-0-
							854	9									
06	7770	X	6478	-0-	-1292 B	-0-	194	1	5444	3	Y	764	764	1			-0-
							840	9									
07	7781	X	6471	-0-	-1310 B	-0-	211	1	5554	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
08	7750	X	6590	-0-	-1160 B	-0-	201	1	5510	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
09	7260	X	6262	-0-	-998 B	-0-	230	1	5172	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									

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
04	12060	X	10504	-0-	-1556 B	-0-	293	1	8950	3	Y	1146	1146	1			-0-
							1261	9									
05	12121	X	10501	-0-	-1620 B	-0-	300	1	8899	3	Y	1184	1184	1			-0-
							1302	9									
06	11280	X	10457	-0-	-823 B	-0-	319	1	8922	3	Y	1105	1105	1			-0-
							1216	9									
07	11346	X	10203	-0-	-1143 B	-0-	328	1	8631	3	Y	1131	1131	1			-0-
							1244	9									
08	11005	X	9999	-0-	-1006 B	-0-	309	1	8496	3	Y	1085	1085	1			-0-
							1194	9									
09	10500	X	8615	-0-	-1885 B	-0-	326	1	7312	3	Y	888	888	1			-0-
							977	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8400	X	6766	-0-	-1634 B	-0-	187	1	5710	3	Y	790	790	1			-0-
							869	9									
05	8370	X	7145	-0-	-1225 B	-0-	202	1	5993	3	Y	864	864	1			-0-
							950	9									
06	7830	X	7810	-0-	-20 B	-0-	239	1	6676	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
07	7763	X	7763	-0-	-0- B	-0-	253	1	6654	3	Y	778	778	1			-0-
							856	9									
08	7719	X	7587	-0-	-132 B	-0-	237	1	6515	3	Y	759	759	1			-0-
							835	9									
09	7800	X	7138	-0-	-662 B	-0-	270	1	6052	3	Y	742	742	1			-0-
							816	9									

BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302

04	8850	X	7435	-0-	-1415 B	-0-	205	1	6251	3	Y	890	890	1			-0-
							979	9									
05	8835	X	7511	-0-	-1324 B	-0-	214	1	6352	3	Y	859	859	1			-0-
							945	9									
06	8190	X	7269	-0-	-921 B	-0-	220	1	6155	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
07	8246	X	7367	-0-	-879 B	-0-	236	1	6218	3	Y	830	830	1			-0-
							913	9									
08	7998	X	7184	-0-	-814 B	-0-	222	1	6102	3	Y	782	782	1			-0-
							860	9									
09	7440	X	6882	-0-	-558 B	-0-	260	1	5834	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									

BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582

04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692

04	12690	X	10953	-0-	-1737 B	-0-	305	1	9293	3	Y	1232	1232	1			-0-
							1355	9									
05	12741	X	10916	-0-	-1825 B	-0-	311	1	9211	3	Y	1267	1267	1			-0-
							1394	9									
06	11850	X	8171	-0-	-3679 B	-0-	246	1	6887	3	Y	944	944	1			-0-
							1038	9									
07	11904	X	9571	-0-	-2333 B	-0-	307	1	8084	3	Y	1073	1073	1			-0-
							1180	9									
08	11749	X	11263	-0-	-486 B	-0-	347	1	9537	3	Y	1254	1254	1			-0-
							1379	9									
09	10950	X	2047	-0-	-8903 B	-0-	78	1	1745	3	Y	204	204	1			-0-
							224	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	12390	X	11044	-0-	-1346 B	-0-	302 1540	1 9	9202	3	Y	1400	1400	1			-0-
05	12493	X	11125	-0-	-1368 B	-0-	311 1603	1 9	9211	3	Y	1457	1457	1			-0-
06	11460	X	10774	-0-	-686 B	-0-	321 1475	1 9	8978	3	Y	1341	1341	1			-0-
07	11532	X	10848	-0-	-684 B	-0-	341 1537	1 9	8970	3	Y	1397	1397	1			-0-
08	11408	X	10949	-0-	-459 B	-0-	331 1527	1 9	9091	3	Y	1388	1388	1			-0-
09	11040	X	9540	-0-	-1500 B	-0-	351 1321	1 9	7868	3	Y	1201	1201	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
04	10350	X	9037	-0-	-1313 B	-0-	718 1824	1 9	6495	3	Y	1658	1658	1			-0-
05	10354	X	8104	-0-	-2250 B	-0-	714 1594	1 9	5796	3	Y	1449	1449	1			-0-
06	9780	X	9022	-0-	-758 B	-0-	736 1816	1 9	6470	3	Y	1651	1651	1			-0-
07	9765	X	8915	-0-	-850 B	-0-	813 1712	1 9	6390	3	Y	1556	1556	1			-0-
08	9765	X	4994	-0-	-4771 B	-0-	503 989	1 9	3502	3	Y	899	899	1			-0-
*09	10135	X	10135	-0-	-0- B	-0-	985 2122	1 9	7028	3	Y	1929	1929	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
04	6900	X	6142	-0-	-758 B	-0-	498 1132	1 9	4512	3	Y	1029	1029	1			-0-
05	6975	X	6550	-0-	-425 B	-0-	586 1207	1 9	4757	3	Y	1097	1097	1			-0-
06	6510	X	5976	-0-	-534 B	-0-	499 1095	1 9	4382	3	Y	995	995	1			-0-
07	6665	X	6000	-0-	-665 B	-0-	555 1081	1 9	4364	3	Y	983	983	1			-0-
08	6541	X	2968	-0-	-3573 B	-0-	319 425	1 9	2224	3	Y	386	386	1			-0-
*09	6572	X	6572	-0-	-0- B	-0-	651 1274	1 9	4647	3	Y	1158	1158	1			-0-

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
04	6270	X	5442	-0-	-828 B	-0-	150 715	1 9	4577	3	Y	650	650	1			-0-
05	6293	X	5387	-0-	-906 B	-0-	153 705	1 9	4529	3	Y	641	641	1			-0-
06	5867	X	5867	-0-	-0- B	-0-	179 688	1 9	5000	3	Y	625	625	1			-0-
07	6493	X	6493	-0-	-0- B	-0-	213 678	1 9	5602	3	Y	616	616	1			-0-
08	6465	X	6465	-0-	-0- B	-0-	205 636	1 9	5624	3	Y	578	578	1			-0-
09	5880	X	5491	-0-	-389 B	-0-	209 596	1 9	4686	3	Y	542	542	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	13050	X	11890	-0-	-1160 B	-0-	327	1	9970	3	Y	1448	1448	1			-0-
							1593	9									
05	13268	X	12109	-0-	-1159 B	-0-	344	1	10206	3	Y	1417	1417	1			-0-
							1559	9									
06	12840	X	11292	-0-	-1548 B	-0-	336	1	9395	3	Y	1419	1419	1			-0-
							1561	9									
07	13082	X	11183	-0-	-1899 B	-0-	349	1	9191	3	Y	1494	1494	1			-0-
							1643	9									
08	12555	X	11949	-0-	-606 B	-0-	365	1	10015	3	Y	1426	1426	1			-0-
							1569	9									
09	11880	X	11025	-0-	-855 B	-0-	405	1	9095	3	Y	1386	1386	1			-0-
							1525	9									

RESSMAN 01 WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772

04	5610	X	4147	-0-	-1463 B	-0-	3473	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
05	5797	X	4704	-0-	-1093 B	-0-	3983	3	721	9	Y	655	655	1			-0-
06	4500	X	4496	-0-	-4 B	-0-	3812	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	4698	X	4698	-0-	-0- B	-0-	4002	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
08	4712	X	4701	-0-	-11 B	-0-	4027	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
*09	4715	X	4715	-0-	-0- B	-0-	4076	3	639	9	Y	581	581	1			-0-

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132

04	7620	X	5200	-0-	-2420 B	-0-	479	1	3999	3	Y	656	656	1			-0-
							722	9									
05	6882	X	5331	-0-	-1551 B	-0-	475	1	4150	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									
06	5760	X	4132	-0-	-1628 B	-0-	395	1	3189	3	Y	498	498	1			-0-
							548	9									
07	5611	X	5294	-0-	-317 B	-0-	493	1	4084	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
08	5363	X	4458	-0-	-905 B	-0-	394	1	3457	3	Y	552	552	1			-0-
							607	9									
09	5190	X	3859	-0-	-1331 B	-0-	342	1	3001	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									

HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132

04	4170	X	3730	-0-	-440 B	-0-	345	1	2877	3	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
05	4309	X	3963	-0-	-346 B	-0-	359	1	3135	3	Y	426	426	1			-0-
							469	9									
06	4170	X	3581	-0-	-589 B	-0-	344	1	2776	3	Y	419	419	1			-0-
							461	9									
07	4278	X	3460	-0-	-818 B	-0-	323	1	2674	3	Y	421	421	1			-0-
							463	9									
08	3968	X	3235	-0-	-733 B	-0-	288	1	2522	3	Y	386	386	1			-0-
							425	9									
09	3840	X	3057	-0-	-783 B	-0-	274	1	2407	3	Y	342	342	1			-0-
							376	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	8700	X	5742	-0-	-2958 B	-0-	541	1	4510	3	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
05	8370	X	5828	-0-	-2542 B	-0-	525	1	4586	3	Y	652	652	1			-0-
							717	9									
06	6810	X	5485	-0-	-1325 B	-0-	530	1	4275	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
07	6634	X	5589	-0-	-1045 B	-0-	530	1	4385	3	Y	613	613	1			-0-
							674	9									
08	6355	X	5112	-0-	-1243 B	-0-	460	1	4037	3	Y	559	559	1			-0-
							615	9									
09	5730	X	4971	-0-	-759 B	-0-	446	1	3917	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									

HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362

04	11910	X	10547	-0-	-1363 B	-0-	289	1	8167	3	Y	1901	1901	1			-0-
							2091	9									
05	12307	X	10791	-0-	-1516 B	-0-	314	1	8497	3	Y	1800	1800	1			-0-
							1980	9									
06	11160	X	9960	-0-	-1200 B	-0-	260	1	7721	3	Y	1799	1799	1			-0-
							1979	9									
07	11532	X	11376	-0-	-156 B	-0-	368	1	8949	3	Y	1872	1872	1			-0-
							2059	9									
08	11620	X	11620	-0-	-0- B	-0-	505	1	9110	3	Y	1823	1823	1			-0-
							2005	9									
*09	11239	X	11239	-0-	-0- B	-0-	327	1	8997	3	Y	1741	1741	1			-0-
							1915	9									

RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842

04	7320	X	6396	-0-	-924 B	-0-	490	1	5018	3	Y	807	807	1			-0-
							888	9									
05	7378	X	6729	-0-	-649 B	-0-	531	1	5254	3	Y	858	858	1			-0-
							944	9									
06	6990	X	6295	-0-	-695 B	-0-	497	1	4918	3	Y	800	800	1			-0-
							880	9									
07	7068	X	6589	-0-	-479 B	-0-	529	1	5146	3	Y	831	831	1			-0-
							914	9									
08	6975	X	6533	-0-	-442 B	-0-	486	1	5153	3	Y	813	813	1			-0-
							894	9									
09	6510	X	6445	-0-	-65 B	-0-	473	1	5135	3	Y	761	761	1			-0-
							837	9									

RESSMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 277497 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 13637 PERF.13810 - 18942

04	6930	X	5315	-0-	-1615 B	-0-	409	1	4195	3	Y	646	646	1			-0-
							711	9									
05	6448	X	5894	-0-	-554 B	-0-	467	1	4618	3	Y	735	735	1			-0-
							809	9									
06	5970	X	5442	-0-	-528 B	-0-	434	1	4289	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
07	6014	X	5745	-0-	-269 B	-0-	465	1	4526	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
08	5921	X	5682	-0-	-239 B	-0-	426	1	4519	3	Y	670	670	1			-0-
							737	9									
09	5700	X	5559	-0-	-141 B	-0-	410	1	4454	3	Y	632	632	1			-0-
							695	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RESSMAN 01 WELL #: 07H RRCID -> 277498 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13590 - 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
04	6690	X	5809	-0-	-881 B	-0-	436	1	4471	3	Y	820	820	1			-0-
							902	9									
05	6541	X	5655	-0-	-886 B	-0-	437	1	4320	3	Y	816	816	1			-0-
							898	9									
06	6210	X	5403	-0-	-807 B	-0-	420	1	4150	3	Y	757	757	1			-0-
							833	9									
07	6293	X	5221	-0-	-1072 B	-0-	415	1	4037	3	Y	699	699	1			-0-
							769	9									
08	6200	X	5663	-0-	-537 B	-0-	416	1	4411	3	Y	760	760	1			-0-
							836	9									
09	5820	X	5498	-0-	-322 B	-0-	399	1	4329	3	Y	700	700	1			-0-
							770	9									

RESSMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 277502 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13517 - 18533

04	4560	X	4215	-0-	-345 B	-0-	315	1	3231	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
05	4712	X	4244	-0-	-468 B	-0-	329	1	3252	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
06	4260	X	4026	-0-	-234 B	-0-	312	1	3090	3	Y	567	567	1			-0-
							624	9									
07	4402	X	4220	-0-	-182 B	-0-	333	1	3240	3	Y	588	588	1			-0-
							647	9									
08	4371	X	4234	-0-	-137 B	-0-	311	1	3296	3	Y	570	570	1			-0-
							627	9									
09	4230	X	4148	-0-	-82 B	-0-	301	1	3264	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									

RESSMAN 01 WELL #: 09H RRCID -> 277510 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13513 PERF.13920 - 21102

04	12600	X	11103	-0-	-1497 B	-0-	9471	3	1632	9	Y	1484	1484	1			-0-
05	12803	X	11383	-0-	-1420 B	-0-	9693	3	1690	9	Y	1536	1536	1			-0-
06	12390	X	10583	-0-	-1807 B	-0-	9015	3	1568	9	Y	1425	1425	1			-0-
07	12214	X	10774	-0-	-1440 B	-0-	9194	3	1580	9	Y	1436	1436	1			-0-
08	11811	X	10615	-0-	-1196 B	-0-	9074	3	1541	9	Y	1401	1401	1			-0-
09	11100	X	10793	-0-	-307 B	-0-	9271	3	1522	9	Y	1384	1384	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092

04	10020	X	8962	-0-	-1058 B	-0-	7531	3	1431	9	Y	1301	1301	1			-0-
05	9796	X	8950	-0-	-846 B	-0-	7540	3	1410	9	Y	1282	1282	1			-0-
06	9210	X	8167	-0-	-1043 B	-0-	6884	3	1283	9	Y	1166	1166	1			-0-
07	9517	X	8611	-0-	-906 B	-0-	7265	3	1346	9	Y	1224	1224	1			-0-
08	9300	X	8738	-0-	-562 B	-0-	7415	3	1323	9	Y	1203	1203	1			-0-
09	8970	X	8742	-0-	-228 B	-0-	7471	3	1271	9	Y	1155	1155	1			-0-

RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752

04	14490	X	12599	-0-	-1891 B	-0-	10568	3	2031	9	Y	1846	1846	1			-0-
05	14508	X	12577	-0-	-1931 B	-0-	10555	3	2022	9	Y	1838	1838	1			-0-
06	13530	X	11807	-0-	-1723 B	-0-	9920	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
07	13671	X	12304	-0-	-1367 B	-0-	10376	3	1928	9	Y	1753	1753	1			-0-
08	13144	X	12132	-0-	-1012 B	-0-	10245	3	1887	9	Y	1715	1715	1			-0-
09	12600	X	12250	-0-	-350 B	-0-	10407	3	1843	9	Y	1675	1675	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5640	X	4402	-0-	-1238 B	-0-	402 650	1 9	3350	3	Y	591	591	1			-0-
05	5828	X	4478	-0-	-1350 B	-0-	393 649	1 9	3436	3	Y	590	590	1			-0-
06	4440	X	4053	-0-	-387 B	-0-	380 604	1 9	3069	3	Y	549	549	1			-0-
07	4557	X	4001	-0-	-556 B	-0-	368 584	1 9	3049	3	Y	531	531	1			-0-
08	4557	X	3853	-0-	-704 B	-0-	336 567	1 9	2950	3	Y	515	515	1			-0-
09	4410	X	3469	-0-	-941 B	-0-	303 505	1 9	2661	3	Y	459	459	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
04	10830	X	8722	-0-	-2108 B	-0-	847 811	1 9	7064	3	Y	737	737	1			-0-
05	10013	X	8432	-0-	-1581 B	-0-	793 715	1 9	6924	3	Y	650	650	1			-0-
06	9690	X	7729	-0-	-1961 B	-0-	780 655	1 9	6294	3	Y	595	595	1			-0-
07	10013	X	7661	-0-	-2352 B	-0-	754 669	1 9	6238	3	Y	608	608	1			-0-
08	9858	X	6289	-0-	-3569 B	-0-	578 641	1 9	5070	3	Y	583	583	1			-0-
09	8730	X	6821	-0-	-1909 B	-0-	628 684	1 9	5509	3	Y	622	622	1			-0-

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
04	7500	X	6196	-0-	-1304 B	-0-	598 611	1 9	4987	3	Y	555	555	1			-0-
05	7750	X	6086	-0-	-1664 B	-0-	567 570	1 9	4949	3	Y	518	518	1			-0-
06	7500	X	6064	-0-	-1436 B	-0-	604 586	1 9	4874	3	Y	533	533	1			-0-
07	7285	X	5870	-0-	-1415 B	-0-	572 561	1 9	4737	3	Y	510	510	1			-0-
08	6851	X	5728	-0-	-1123 B	-0-	523 617	1 9	4588	3	Y	561	561	1			-0-
09	6210	X	5537	-0-	-673 B	-0-	505 598	1 9	4434	3	Y	544	544	1			-0-

WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6750	X	5991	-0-	-759 B	-0-	474 1230	1 9	4287	3	Y	1118	1118	1			-0-
05	6603	X	6282	-0-	-321 B	-0-	560 1173	1 9	4549	3	Y	1066	1066	1			-0-
06	6390	X	6135	-0-	-255 B	-0-	491 1330	1 9	4314	3	Y	1209	1209	1			-0-
07	6603	X	6240	-0-	-363 B	-0-	554 1331	1 9	4355	3	Y	1210	1210	1			-0-
08	6293	X	5923	-0-	-370 B	-0-	597 1167	1 9	4159	3	Y	1061	1061	1			-0-
09	6150	X	6044	-0-	-106 B	-0-	592 1232	1 9	4220	3	Y	1120	1120	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10506	X	10506	-0-	-0- B	-0-	296	1	8348	3	Y	1693	1693	1			-0-
							1862	9									
05	11191	X	9832	-0-	-1359 B	-0-	284	1	7704	3	Y	1676	1676	1			-0-
							1844	9									
06	10830	X	10002	-0-	-828 B	-0-	267	1	7922	3	Y	1648	1648	1			-0-
							1813	9									
07	11191	X	10754	-0-	-437 B	-0-	355	1	8643	3	Y	1596	1596	1			-0-
							1756	9									
08	11553	X	11553	-0-	-0- B	-0-	507	1	9143	3	Y	1730	1730	1			-0-
							1903	9									
*09	11029	X	11029	-0-	-0- B	-0-	323	1	8878	3	Y	1662	1662	1			-0-
							1828	9									

MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 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
04	14790	X	10807	-0-	-3983 B	-0-	622	1	8430	3	Y	1595	1595	1			-0-
							1755	9									
05	15128	X	10978	-0-	-4150 B	-0-	566	1	8887	3	Y	1386	1386	1			-0-
							1525	9									
06	14640	X	4919	-0-	-9721 B	-0-	281	1	3732	3	Y	824	824	1			-0-
							906	9									
07	15128	X	9016	-0-	-6112 B	-0-	562	1	7006	3	Y	1316	1316	1			-0-
							1448	9									
08	12896	X	9574	-0-	-3322 B	-0-	625	1	7474	3	Y	1341	1341	1			-0-
							1475	9									
09	10800	X	8545	-0-	-2255 B	-0-	634	1	6557	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									

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
04	12180	X	11450	-0-	-730 B	-0-	650	1	8812	3	Y	1807	1807	1			-0-
							1988	9									
05	16802	X	11708	-0-	-5094 B	-0-	578	1	9081	3	Y	1863	1863	1			-0-
							2049	9									
06	16260	X	11520	-0-	-4740 B	-0-	669	1	8871	3	Y	1800	1800	1			-0-
							1980	9									
07	16802	X	11054	-0-	-5748 B	-0-	673	1	8395	3	Y	1805	1805	1			-0-
							1986	9									
08	14198	X	10337	-0-	-3861 B	-0-	651	1	7780	3	Y	1733	1733	1			-0-
							1906	9									
09	11520	X	9846	-0-	-1674 B	-0-	707	1	7309	3	Y	1664	1664	1			-0-
							1830	9									

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
04	12780	X	8140	-0-	-4640 B	-0-	490	1	6639	3	Y	919	919	1			-0-
							1011	9									
05	13206	X	7742	-0-	-5464 B	-0-	405	1	6366	3	Y	883	883	1			-0-
							971	9									
06	9210	X	7883	-0-	-1327 B	-0-	485	1	6432	3	Y	878	878	1			-0-
							966	9									
07	9517	X	7444	-0-	-2073 B	-0-	484	1	6035	3	Y	841	841	1			-0-
							925	9									
08	9517	X	6544	-0-	-2973 B	-0-	442	1	5287	3	Y	741	741	1			-0-
							815	9									
09	8130	X	6033	-0-	-2097 B	-0-	470	1	4857	3	Y	642	642	1			-0-
							706	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	6930 X	5826	-0-	-1104 B	-0-	477	1	4314	3	Y	941	941	1			-0-
						1035	9									
05	6851 X	5038	-0-	-1813 B	-0-	453	1	3682	3	Y	821	821	1			-0-
						903	9									
06	6769 X	6769	-0-	-0- B	-0-	573	1	5030	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
07	6474 X	6474	-0-	-0- B	-0-	606	1	4764	3	Y	1004	1004	1			-0-
						1104	9									
08	6231 X	3667	-0-	-2564 B	-0-	381	1	2656	3	Y	573	573	1			-0-
						630	9									
09	6780 X	4750	-0-	-2030 B	-0-	460	1	3283	3	Y	915	915	1			-0-
						1007	9									

RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972

04	6330 X	4843	-0-	-1487 B	-0-	371	1	3803	3	Y	608	608	1			-0-
						669	9									
05	5828 X	4847	-0-	-981 B	-0-	383	1	3790	3	Y	613	613	1			-0-
						674	9									
06	5040 X	3945	-0-	-1095 B	-0-	311	1	3080	3	Y	504	504	1			-0-
						554	9									
07	5208 X	4553	-0-	-655 B	-0-	365	1	3557	3	Y	574	574	1			-0-
						631	9									
08	5022 X	4691	-0-	-331 B	-0-	350	1	3711	3	Y	573	573	1			-0-
						630	9									
09	4830 X	4729	-0-	-101 B	-0-	348	1	3776	3	Y	550	550	1			-0-
						605	9									

GARVEL 01 WELL #: 05H RRCID -> 280292 COMPL. DATE 03/19/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432

04	13680 X	12526	-0-	-1154 B	-0-	10901	3	1625	9	Y	1477	1477	1			-0-
05	13547 X	12312	-0-	-1235 B	-0-	10777	3	1535	9	Y	1395	1395	1			-0-
06	12750 X	11575	-0-	-1175 B	-0-	10143	3	1432	9	Y	1302	1302	1			-0-
07	DLQ G-10	11766	-0-	11766 B	11766	10268	3	1498	9	Y	1362	1362	1			-0-
08	DLQ G-10	11681	-0-	11681 B	23447	10176	3	1505	9	Y	1368	1368	1			-0-
*09	34506 X	11059	-0-	-23447 B	-0-	9637	3	1422	9	Y	1293	1293	1			-0-

GARVEL 01 WELL #: 06H RRCID -> 280293 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364

04	7830 X	7184	-0-	-646 B	-0-	6250	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
05	7750 X	7202	-0-	-548 B	-0-	6286	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
06	7140 X	6706	-0-	-434 B	-0-	5868	3	838	9	Y	762	762	1			-0-
07	DLQ G-10	6336	-0-	6336 B	6336	5570	3	766	9	Y	696	696	1			-0-
08	DLQ G-10	6029	-0-	6029 B	12365	5290	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
*09	18448 X	6083	-0-	-12365 B	-0-	5313	3	770	9	Y	700	700	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 03H RRCID -> 280294 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829

04	8880 X	7768	-0-	-1112 B	-0-	6800	3	968	9	Y	880	880	1			-0-
05	8897 X	7878	-0-	-1019 B	-0-	6909	3	969	9	Y	881	881	1			-0-
06	8280 X	7552	-0-	-728 B	-0-	6638	3	914	9	Y	831	831	1			-0-
07	DLQ G-10	7688	-0-	7688 B	7688	6776	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
08	DLQ G-10	7602	-0-	7602 B	15290	6714	3	888	9	Y	807	807	1			-0-
*09	22631 X	7341	-0-	-15290 B	-0-	6475	3	866	9	Y	787	787	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GARVEL 01 WELL #: 07H RRCID -> 280295 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 13649 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
04	7980 X	6806	-0-	-1174 B	-0-	5950	3	856	9	Y	778	778	1			-0-
05	7936 X	6916	-0-	-1020 B	-0-	6067	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
06	7380 X	6583	-0-	-797 B	-0-	5792	3	791	9	Y	719	719	1			-0-
07	DLQ G-10	6633	-0-	6633 B	6633	5849	3	784	9	Y	713	713	1			-0-
08	DLQ G-10	6547	-0-	6547 B	13180	5778	3	769	9	Y	699	699	1			-0-
*09	19579 X	6399	-0-	-13180 B	-0-	5643	3	756	9	Y	687	687	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 08H RRCID -> 280296 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837

04	7230 X	4834	-0-	-2396 B	-0-	4322	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
05	7471 X	5870	-0-	-1601 B	-0-	5229	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
06	7230 X	5261	-0-	-1969 B	-0-	4699	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
07	DLQ G-10	5425	-0-	5425 B	5425	4866	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
08	DLQ G-10	5208	-0-	5208 B	10633	4689	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
*09	15437 X	4804	-0-	-10633 B	-0-	4320	3	484	9	Y	440	440	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619

04	11790 X	9677	-0-	-2113 B	-0-	8729	3	948	9	Y	862	862	1			-0-
05	11997 X	9736	-0-	-2261 B	-0-	8790	3	946	9	Y	860	860	1			-0-
06	11340 X	9238	-0-	-2102 B	-0-	8322	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
07	DLQ G-10	9436	-0-	9436 B	9436	8497	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
08	DLQ G-10	8915	-0-	8915 B	18351	8066	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
*09	27093 X	8742	-0-	-18351 B	-0-	7905	3	837	9	Y	761	761	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612

04	8940 X	7622	-0-	-1318 B	-0-	6826	3	796	9	Y	724	724	1			-0-
05	9238 X	7360	-0-	-1878 B	-0-	6573	3	787	9	Y	715	715	1			-0-
06	8430 X	7154	-0-	-1276 B	-0-	6409	3	745	9	Y	677	677	1			-0-
07	DLQ G-10	7542	-0-	7542 B	7542	6667	3	875	9	Y	795	795	1			-0-
08	DLQ G-10	7418	-0-	7418 B	14960	6571	3	847	9	Y	770	770	1			-0-
*09	22621 X	7661	-0-	-14960 B	-0-	6802	3	859	9	Y	781	781	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703

04	5070 X	4652	-0-	-418 B	-0-	4070	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
05	5239 X	4550	-0-	-689 B	-0-	3963	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
06	5070 X	4216	-0-	-854 B	-0-	3700	3	516	9	Y	469	469	1			-0-
07	DLQ G-10	4482	-0-	4482 B	4482	3939	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
08	DLQ G-10	4576	-0-	4576 B	9058	4022	3	554	9	Y	504	504	1			-0-
*09	13238 X	4180	-0-	-9058 B	-0-	3671	3	509	9	Y	463	463	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331

04	10290 X	9258	-0-	-1032 B	-0-	7733	3	1525	9	Y	1386	1386	1			-0-
05	10137 X	9402	-0-	-735 B	-0-	7969	3	1433	9	Y	1303	1303	1			-0-
06	9630 X	8829	-0-	-801 B	-0-	7624	3	1205	9	Y	1095	1095	1			-0-
07	DLQ G-10	8931	-0-	8931 B	8931	7825	3	1106	9	Y	1005	1005	1			-0-
08	DLQ G-10	8856	-0-	8856 B	17787	7686	3	1170	9	Y	1064	1064	1			-0-
*09	26175 X	8388	-0-	-17787 B	-0-	7447	3	941	9	Y	855	855	1			-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649

04	8580 X	7667	-0-	-913 B	-0-	6696	3	971	9	Y	883	883	1			-0-
05	8742 X	7646	-0-	-1096 B	-0-	6652	3	994	9	Y	904	904	1			-0-
06	8340 X	7124	-0-	-1216 B	-0-	6188	3	936	9	Y	851	851	1			-0-
07	DLQ G-10	7180	-0-	7180 B	7180	6231	3	949	9	Y	863	863	1			-0-
08	DLQ G-10	7009	-0-	7009 B	14189	6081	3	928	9	Y	844	844	1			-0-
*09	20973 X	6784	-0-	-14189 B	-0-	5915	3	869	9	Y	790	790	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	8580 X	7603	-0-	-977 B	-0-	6825	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
05	8587 X	7743	-0-	-844 B	-0-	6965	3	778	9	Y	707	707	1			-0-
06	8100 X	7415	-0-	-685 B	-0-	6687	3	728	9	Y	662	662	1			-0-
07	DLQ G-10	7647	-0-	7647 B	7647	6913	3	734	9	Y	667	667	1			-0-
08	DLQ G-10	7531	-0-	7531 B	15178	6821	3	710	9	Y	645	645	1			-0-
*09	22456 X	7278	-0-	-15178 B	-0-	6599	3	679	9	Y	617	617	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447

04	13830 X	7591	-0-	-6239 B	-0-	6845	3	746	9	Y	678	678	1			-0-
05	8804 X	7367	-0-	-1437 B	-0-	6687	3	680	9	Y	618	618	1			-0-
06	8160 X	7437	-0-	-723 B	-0-	6814	3	623	9	Y	566	566	1			-0-
07	DLQ G-10	7334	-0-	7334 B	7334	6675	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	DLQ G-10	7255	-0-	7255 B	14589	6630	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
*09	20760 X	6171	-0-	-14589 B	-0-	5631	3	540	9	Y	491	491	1			-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332

04	10290 X	9038	-0-	-1252 B	-0-	8126	3	912	9	Y	829	829	1			-0-
05	10292 X	9221	-0-	-1071 B	-0-	8311	3	910	9	Y	827	827	1			-0-
06	9420 X	8701	-0-	-719 B	-0-	7835	3	866	9	Y	787	787	1			-0-
07	DLQ G-10	9088	-0-	9088 B	9088	8206	3	882	9	Y	802	802	1			-0-
08	DLQ G-10	8943	-0-	8943 B	18031	8188	3	755	9	Y	686	686	1			-0-
*09	26529 X	8498	-0-	-18031 B	-0-	7803	3	695	9	Y	632	632	1			-0-

MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666

04	12960 X	12960	-0-	-0- B	-0-	788	1	10684	3	Y	1353	1353	1			-0-
						1488	9									
05	12158 X	12158	-0-	-0- B	-0-	643	1	10098	3	Y	1288	1288	1			-0-
						1417	9									
06	10861 X	10861	-0-	-0- B	-0-	671	1	8905	3	Y	1168	1168	1			-0-
						1285	9									
07	DLQ G-10	10137	-0-	10137 B	10137	659	1	8216	3	Y	1147	1147	1			-0-
						1262	9									
08	DLQ G-10	6788	-0-	6788 B	16925	461	1	5512	3	Y	741	741	1			-0-
						815	9									
*09	24683 X	7758	-0-	-16925 B	-0-	596	1	6159	3	Y	912	912	1			-0-
						1003	9									

MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472

04	14100 X	8630	-0-	-5470 B	-0-	512	1	6942	3	Y	1069	1069	1			-0-
						1176	9									
05	14570 X	7918	-0-	-6652 B	-0-	406	1	6379	3	Y	1030	1030	1			-0-
						1133	9									
06	14100 X	9297	-0-	-4803 B	-0-	567	1	7523	3	Y	1097	1097	1			-0-
						1207	9									
07	DLQ G-10	7841	-0-	7841 B	7841	496	1	6181	3	Y	1058	1058	1			-0-
						1164	9									
08	DLQ G-10	6776	-0-	6776 B	14617	444	1	5312	3	Y	927	927	1			-0-
						1020	9									
*09	21334 X	6717	-0-	-14617 B	-0-	503	1	5195	3	Y	926	926	1			-0-
						1019	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	8671	X	8671	-0-	-0- B	-0-	712	1	6440	3	Y	1381	1381	1			-0-
							1519	9									
05	10241	X	10241	-0-	-0- B	-0-	927	1	7526	3	Y	1625	1625	1			-0-
							1788	9									
06	9621	X	9621	-0-	-0- B	-0-	823	1	7228	3	Y	1427	1427	1			-0-
							1570	9									
07	DLQ G-10		9620	-0-	9620 B	9620	916	1	7199	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
08	DLQ G-10		5290	-0-	5290 B	14910	566	1	3942	3	Y	711	711	1			-0-
							782	9									
*09	24095	X	9185	-0-	-14910 B	-0-	936	1	6679	3	Y	1427	1427	1			-0-
							1570	9									

WARLING 01 WELL #: 10H RRCID -> 280371 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13616 - 19882

04	8190	X	8173	-0-	-17 B	-0-	651	1	5891	3	Y	1483	1483	1			-0-
							1631	9									
05	8579	X	8579	-0-	-0- B	-0-	747	1	6063	3	Y	1608	1608	1			-0-
							1769	9									
06	8175	X	8175	-0-	-0- B	-0-	665	1	5840	3	Y	1518	1518	1			-0-
							1670	9									
07	DLQ G-10		8342	-0-	8342 B	8342	742	1	5826	3	Y	1613	1613	1			-0-
							1774	9									
08	DLQ G-10		6578	-0-	6578 B	14920	669	1	4660	3	Y	1135	1135	1			-0-
							1249	9									
*09	21978	X	7058	-0-	-14920 B	-0-	688	1	4911	3	Y	1326	1326	1			-0-
							1459	9									

STRAUBE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280384 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13900 - 19402

04	7372	X	7372	-0-	-0- B	-0-	6550	3	822	9	Y	747	747	1			-0-
05	7378	X	7222	-0-	-156 B	-0-	6497	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
06	7080	X	6886	-0-	-194 B	-0-	6202	3	684	9	Y	622	622	1			-0-
07	DLQ G-10		7099	-0-	7099 B	7099	6431	3	668	9	Y	607	607	1			-0-
08	DLQ G-10		6943	-0-	6943 B	14042	6294	3	649	9	Y	590	590	1			-0-
*09	20715	X	6673	-0-	-14042 B	-0-	6065	3	608	9	Y	553	553	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280385 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.14350 - 19802

04	8460	X	6464	-0-	-1996 B	-0-	5827	3	637	9	Y	579	579	1			-0-
05	8060	X	6450	-0-	-1610 B	-0-	5869	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
06	7800	X	6357	-0-	-1443 B	-0-	5795	3	562	9	Y	511	511	1			-0-
07	DLQ G-10		6704	-0-	6704 B	6704	6123	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
08	DLQ G-10		6527	-0-	6527 B	13231	5971	3	556	9	Y	505	505	1			-0-
*09	20281	X	7050	-0-	-13231 B	-0-	6453	3	597	9	Y	543	543	1			-0-

STRAUBE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280458 COMPL. DATE 03/05/2016 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13775 - 19605

04	7020	X	5250	-0-	-1770 B	-0-	4663	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
05	6944	X	5404	-0-	-1540 B	-0-	4700	3	704	9	Y	640	640	1			-0-
06	6720	X	5053	-0-	-1667 B	-0-	4524	3	529	9	Y	481	481	1			-0-
07	DLQ G-10		5186	-0-	5186 B	5186	4655	3	531	9	Y	483	483	1			-0-
08	DLQ G-10		5019	-0-	5019 B	10205	4507	3	512	9	Y	465	465	1			-0-
*09	15895	X	5690	-0-	-10205 B	-0-	5121	3	569	9	Y	517	517	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	9120	X	5288	-0-	-3832 B	-0-	4785	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
05	9021	X	5523	-0-	-3498 B	-0-	5005	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	8160	X	5192	-0-	-2968 B	-0-	4702	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
07	DLQ G-10		5216	-0-	5216 B	5216	4746	3	470	9	Y	427	427	1			-0-
08	DLQ G-10		5145	-0-	5145 B	10361	4684	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
*09	17437	X	7076	-0-	-10361 B	-0-	6447	3	629	9	Y	572	572	1			-0-

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
04	9420	X	6185	-0-	-3235 B	-0-	517	1	4680	3	Y	898	898	1			-0-
							988	9									
05	9393	X	7760	-0-	-1633 B	-0-	706	1	5735	3	Y	1199	1199	1			-0-
							1319	9									
06	8970	X	7231	-0-	-1739 B	-0-	616	1	5415	3	Y	1091	1091	1			-0-
							1200	9									
07	DLQ G-10		7212	-0-	7212 B	7212	680	1	5341	3	Y	1083	1083	1			-0-
							1191	9									
08	DLQ G-10		6908	-0-	6908 B	14120	732	1	5099	3	Y	979	979	1			-0-
							1077	9									
*09	22341	X	8221	-0-	-14120 B	-0-	846	1	6033	3	Y	1220	1220	1			-0-
							1342	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
04	8040	X	7160	-0-	-880 B	-0-	6404	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
05	8308	X	7132	-0-	-1176 B	-0-	6420	3	712	9	Y	647	647	1			-0-
06	7230	X	6828	-0-	-402 B	-0-	6189	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
07	DLQ G-10		7076	-0-	7076 B	7076	6424	3	652	9	Y	593	593	1			-0-
08	DLQ G-10		7049	-0-	7049 B	14125	6410	3	639	9	Y	581	581	1			-0-
*09	18998	X	4873	-0-	-14125 B	-0-	4452	3	421	9	Y	383	383	1			-0-

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
04	11430	X	10163	-0-	-1267 B	-0-	776	1	8577	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
05	13516	X	9715	-0-	-3801 B	-0-	978	1	8049	3	Y	625	625	1			-0-
							688	9									
06	13080	X	8581	-0-	-4499 B	-0-	917	1	7034	3	Y	573	573	1			-0-
							630	9									
07	DLQ G-10		8292	-0-	8292 B	8292	1005	1	6700	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
08	DLQ G-10		7743	-0-	7743 B	16035	988	1	6195	3	Y	509	509	1			-0-
							560	9									
*09	23342	X	7307	-0-	-16035 B	-0-	776	1	6027	3	Y	458	458	1			-0-
							504	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
04	12558	X	12558	-0-	-0- B	-0-	967	1	10693	3	Y	816	815	1	1	8	-0-
							898	9									
05	11092	X	11092	-0-	-0- B	-0-	1131	1	9304	3	Y	597	597	1			-0-
							657	9									
06	15810	X	9992	-0-	-5818 B	-0-	1082	1	8298	3	Y	556	556	1			-0-
							612	9									
07	DLQ G-10		10698	-0-	10698 B	10698	1322	1	8808	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
08	DLQ G-10		10229	-0-	10229 B	20927	1333	1	8360	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									
*09	30697	X	9770	-0-	-20927 B	-0-	1059	1	8225	3	Y	442	442	1			-0-
							486	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	6886 X	6886	-0-	-0-	B	-0-	5752	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
05	6423 X	6423	-0-	-0-	B	-0-	5484	3	939	9	Y	854	854	1			-0-
06	5558 X	5558	-0-	-0-	B	-0-	4786	3	772	9	Y	702	702	1			-0-
07	DLQ G-10	5386	-0-	5386	B	5386	4646	3	740	9	Y	673	673	1			-0-
08	DLQ G-10	3681	-0-	3681	B	9067	3259	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
*09	12848 X	3781	-0-	-9067	B	-0-	3302	3	479	9	Y	435	435	1			-0-

KLEINE 01 WELL #: 06H RRCID -> 280648 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13714 PERF.14010 - 18232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29622 X	29622	-0-	-0-	B	-0-	2287	1	25280	3	Y	1868	1867	1	1	8	-0-
							2055	9									
05	20802 X	20802	-0-	-0-	B	-0-	2104	1	17316	3	Y	1256	1256	1			-0-
							1382	9									
06	16099 X	16099	-0-	-0-	B	-0-	1731	1	13279	3	Y	990	990	1			-0-
							1089	9									
07	DLQ G-10	14455	-0-	14455	B	14455	1771	1	11803	3	Y	801	801	1			-0-
							881	9									
08	DLQ G-10	12453	-0-	12453	B	26908	1614	1	10120	3	Y	654	654	1			-0-
							719	9									
*09	37960 X	11052	-0-	-26908	B	-0-	1201	1	9324	3	Y	479	479	1			-0-
							527	9									

KLEINE 01 WELL #: 07H RRCID -> 280649 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13705 - 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
04	7937 X	7937	-0-	-0-	B	-0-	608	1	6723	3	Y	551	550	1	1	8	-0-
							606	9									
05	7222 X	7222	-0-	-0-	B	-0-	728	1	5993	3	Y	455	455	1			-0-
							501	9									
06	6936 X	6936	-0-	-0-	B	-0-	747	1	5731	3	Y	416	416	1			-0-
							458	9									
07	DLQ G-10	6522	-0-	6522	B	6522	796	1	5304	3	Y	384	384	1			-0-
							422	9									
08	DLQ G-10	5448	-0-	5448	B	11970	696	1	4363	3	Y	354	354	1			-0-
							389	9									
*09	17438 X	5468	-0-	-11970	B	-0-	578	1	4484	3	Y	369	369	1			-0-
							406	9									

KLEINE 01 WELL #: 08H RRCID -> 280653 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 13712 PERF.14100 - 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
04	10526 X	10526	-0-	-0-	B	-0-	800	1	8846	3	Y	800	799	1	1	8	-0-
							880	9									
05	9672 X	9644	-0-	-28	B	-0-	962	1	7916	3	Y	696	696	1			-0-
							766	9									
06	11010 X	8809	-0-	-2201	B	-0-	932	1	7153	3	Y	658	658	1			-0-
							724	9									
07	DLQ G-10	8466	-0-	8466	B	8466	1019	1	6794	3	Y	594	594	1			-0-
							653	9									
08	DLQ G-10	7872	-0-	7872	B	16338	998	1	6256	3	Y	562	562	1			-0-
							618	9									
*09	24049 X	7711	-0-	-16338	B	-0-	811	1	6298	3	Y	547	547	1			-0-
							602	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	3399	X	3399	-0-	-0- B	-0-	248	1	2742	3	Y	372	372	1			-0-
							409	9									
05	3804	X	3804	-0-	-0- B	-0-	302	1	2484	3	Y	925	925	1			-0-
							1018	9									
06	3660	X	3536	-0-	-124 B	-0-	312	1	2396	3	Y	753	753	1			-0-
							828	9									
07	DLQ G-10		2529	-0-	2529 B	2529	297	1	1978	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
08	DLQ G-10		2366	-0-	2366 B	4895	289	1	1812	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
*09	7088	X	2193	-0-	-4895 B	-0-	223	1	1729	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									

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
04	11370	X	10147	-0-	-1223 B	-0-	279	1	7870	3	Y	1816	1816	1			-0-
							1998	9									
05	12586	X	10222	-0-	-2364 B	-0-	293	1	7949	3	Y	1800	1800	1			-0-
							1980	9									
06	12180	X	9573	-0-	-2607 B	-0-	247	1	7342	3	Y	1804	1804	1			-0-
							1984	9									
07	DLQ G-10		10880	-0-	10880 B	10880	354	1	8613	3	Y	1739	1739	1			-0-
							1913	9									
08	DLQ G-10		10255	-0-	10255 B	21135	438	1	7893	3	Y	1749	1749	1			-0-
							1924	9									
*09	30387	X	9252	-0-	-21135 B	-0-	258	1	7103	3	Y	1719	1719	1			-0-
							1891	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
04	6368	X	6368	-0-	-0- B	-0-	184	1	5614	3	Y	518	517	1	1	8	-0-
							570	9									
05	6386	X	5698	-0-	-688 B	-0-	170	1	5038	3	Y	445	445	1			-0-
							490	9									
06	6150	X	5252	-0-	-898 B	-0-	166	1	4636	3	Y	409	409	1			-0-
							450	9									
07	DLQ G-10		5270	-0-	5270 B	5270	176	1	4632	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
08	DLQ G-10		5054	-0-	5054 B	10324	162	1	4451	3	Y	401	401	1			-0-
							441	9									
*09	14860	X	4536	-0-	-10324 B	-0-	177	1	3973	3	Y	351	351	1			-0-
							386	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
04	6900	X	5585	-0-	-1315 B	-0-	159	1	4856	3	Y	518	518	1			-0-
							570	9									
05	6727	X	5626	-0-	-1101 B	-0-	165	1	4893	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
06	6360	X	5256	-0-	-1104 B	-0-	163	1	4573	3	Y	473	473	1			-0-
							520	9									
07	DLQ G-10		5514	-0-	5514 B	5514	182	1	4786	3	Y	496	496	1			-0-
							546	9									
08	DLQ G-10		5484	-0-	5484 B	10998	174	1	4778	3	Y	484	484	1			-0-
							532	9									
*09	16601	X	5603	-0-	-10998 B	-0-	216	1	4851	3	Y	487	487	1			-0-
							536	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	5520 X	4709	-0-	-811 B	-0-	135	1	4123	3	Y	410	410	1			-0-
						451	9									
05	5518 X	4701	-0-	-817 B	-0-	139	1	4124	3	Y	398	398	1			-0-
						438	9									
06	5130 X	4449	-0-	-681 B	-0-	139	1	3904	3	Y	369	369	1			-0-
						406	9									
07	DLQ G-10	4426	-0-	4426 B	4426	147	1	3868	3	Y	374	374	1			-0-
						411	9									
08	DLQ G-10	4318	-0-	4318 B	8744	136	1	3740	3	Y	402	402	1			-0-
						442	9									
*09	12860 X	4116	-0-	-8744 B	-0-	158	1	3542	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13663 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 05H RRCID -> 280879 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13620 - 17222

04	5220 X	2688	-0-	-2532 B	-0-	75	1	2285	3	Y	298	298	1			-0-
						328	9									
05	5115 X	2961	-0-	-2154 B	-0-	85	1	2526	3	Y	318	318	1			-0-
						350	9									
06	3930 X	2690	-0-	-1240 B	-0-	82	1	2296	3	Y	284	284	1			-0-
						312	9									
07	DLQ G-10	3313	-0-	3313 B	3313	107	1	2814	3	Y	356	356	1			-0-
						392	9									
08	DLQ G-10	4398	-0-	4398 B	7711	141	1	3874	3	Y	348	348	1			-0-
						383	9									
*09	10285 X	2574	-0-	-7711 B	-0-	98	1	2208	3	Y	244	244	1			-0-
						268	9									

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 09H RRCID -> 280880 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13600 - 17002

04	5040 X	4749	-0-	-291 B	-0-	135	1	4110	3	Y	458	458	1			-0-
						504	9									
05	5208 X	4873	-0-	-335 B	-0-	142	1	4224	3	Y	461	461	1			-0-
						507	9									
06	4950 X	4660	-0-	-290 B	-0-	144	1	4037	3	Y	435	435	1			-0-
						479	9									
07	DLQ G-10	4740	-0-	4740 B	4740	156	1	4108	3	Y	433	433	1			-0-
						476	9									
08	DLQ G-10	4665	-0-	4665 B	9405	147	1	4049	3	Y	426	426	1			-0-
						469	9									
*09	13876 X	4471	-0-	-9405 B	-0-	171	1	3841	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	7860	X	7086	-0-	-774 B	-0-	202 730	1 9	6154	3	Y	664	664	1			-0-
05	7967	X	7111	-0-	-856 B	-0-	209 711	1 9	6191	3	Y	646	646	1			-0-
06	7620	X	7084	-0-	-536 B	-0-	220 699	1 9	6165	3	Y	635	635	1			-0-
07	DLQ G-10		7299	-0-	7299 B	7299	239 770	1 9	6290	3	Y	700	700	1			-0-
08	DLQ G-10		7242	-0-	7242 B	14541	229 740	1 9	6273	3	Y	673	673	1			-0-
*09	21437	X	6896	-0-	-14541 B	-0-	263 732	1 9	5901	3	Y	665	665	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 11H RRCID -> 280910 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13565 - 16342

04	5880	X	5362	-0-	-518 B	-0-	147 729	1 9	4486	3	Y	663	663	1			-0-
05	5921	X	5479	-0-	-442 B	-0-	157 675	1 9	4647	3	Y	614	614	1			-0-
06	5730	X	5211	-0-	-519 B	-0-	158 620	1 9	4433	3	Y	564	564	1			-0-
07	DLQ G-10		5288	-0-	5288 B	5288	170 636	1 9	4482	3	Y	578	578	1			-0-
08	DLQ G-10		5162	-0-	5162 B	10450	159 641	1 9	4362	3	Y	583	583	1			-0-
*09	15319	X	4869	-0-	-10450 B	-0-	182 602	1 9	4085	3	Y	547	547	1			-0-

METTING NEUTZLER 01 WELL #: 18H RRCID -> 280957 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762

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		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		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

04	9480	X	3031	-0-	-6449 B	-0-	266 543	1 9	2222	3	Y	494	494	1			-0-
05	9796	X	6938	-0-	-2858 B	-0-	613 970	1 9	5355	3	Y	882	882	1			-0-
06	9480	X	3179	-0-	-6301 B	-0-	301 450	1 9	2428	3	Y	409	409	1			-0-
07	DLQ G-10		8388	-0-	8388 B	8388	799 977	1 9	6612	3	Y	888	888	1			-0-
08	DLQ G-10		8077	-0-	8077 B	16465	744 812	1 9	6521	3	Y	738	738	1			-0-
*09	23702	X	7237	-0-	-16465 B	-0-	661 771	1 9	5805	3	Y	701	701	1			-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 13H RRCID -> 281116 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	24750 X	5591	-0-	-19159 B	-0-	340	1	4612	3	Y	581	581	1			-0-
						639	9									
05	27327 X	27327	-0-	-0- B	-0-	1454	1	22842	3	Y	2755	2755	1			-0-
						3031	9									
06	24750 X	21126	-0-	-3624 B	-0-	1334	1	17699	3	Y	1903	1903	1			-0-
						2093	9									
07	DLQ G-10	27140	-0-	27140 B	27140	1835	1	22888	3	Y	2197	2197	1			-0-
						2417	9									
08	DLQ G-10	22730	-0-	22730 B	49870	1607	1	19208	3	Y	1741	1741	1			-0-
						1915	9									
*09	67582 X	17712	-0-	-49870 B	-0-	1400	1	14473	3	Y	1672	1672	1			-0-
						1839	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 04H RRCID -> 281176 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052

04	20010 X	18136	-0-	-1874 B	-0-	15251	3	2885	9	Y	2623	2623	1			-0-
05	18817 X	16286	-0-	-2531 B	-0-	13612	3	2674	9	Y	2431	2431	1			-0-
06	20190 X	17070	-0-	-3120 B	-0-	14449	3	2621	9	Y	2383	2383	1			-0-
07	DLQ G-10	17395	-0-	17395 B	17395	14831	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
08	DLQ G-10	13233	-0-	13233 B	30628	11315	3	1918	9	Y	1744	1744	1			-0-
09	T. A.	43	-0-	43 B	30671	34	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421

04	31560 X	23255	-0-	-8305 B	-0-	19662	3	3593	9	Y	3266	3266	1			-0-
05	30256 X	18751	-0-	-11505 B	-0-	15964	3	2787	9	Y	2534	2534	1			-0-
06	28530 X	16937	-0-	-11593 B	-0-	14373	3	2564	9	Y	2331	2331	1			-0-
07	DLQ G-10	15658	-0-	15658 B	15658	13247	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
08	DLQ G-10	8968	-0-	8968 B	24626	7609	3	1359	9	Y	1235	1235	1			-0-
*09	37840 X	13214	-0-	-24626 B	-0-	10233	3	2981	9	Y	2710	2710	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 13447 PERF. N/A

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	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002

04	53940 X	36077	-0-	-17863 B	-0-	30799	3	5278	9	Y	4798	4798	1			-0-
05	51677 X	34150	-0-	-17527 B	-0-	29152	3	4998	9	Y	4544	4544	1			-0-
06	47010 X	32169	-0-	-14841 B	-0-	27409	3	4760	9	Y	4327	4327	1			-0-
07	DLQ G-10	31537	-0-	31537 B	31537	26916	3	4621	9	Y	4201	4201	1			-0-
08	DLQ G-10	22551	-0-	22551 B	54088	19242	3	3309	9	Y	3008	3008	1			-0-
*09	63073 X	8985	-0-	-54088 B	-0-	7228	3	1757	9	Y	1597	1597	1			-0-

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	40110	-0-	40110 B	40110	31990	3	8120	9	N	7382	7382	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32760 X	6975	-0-	-25785 B	-0-	421	1	5699	3	Y	777	777	1			-0-
						855	9									
05	32519 X	25675	-0-	-6844 B	-0-	1316	1	20675	3	Y	3349	3349	1			-0-
						3684	9									
06	37685 X	37685	-0-	-0- B	-0-	2264	1	30027	3	Y	4904	4904	1			-0-
						5394	9									
07	DLQ G-10	43339	-0-	43339 B	43339	2816	1	35121	3	Y	4911	4911	1			-0-
						5402	9									
08	DLQ G-10	41146	-0-	41146 B	84485	2821	1	33719	3	Y	4187	4187	1			-0-
						4606	9									
*09	114603 X	30118	-0-	-84485 B	-0-	2356	1	24355	3	Y	3097	3097	1			-0-
						3407	9									

DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 13364 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DWORACZYK 01 WELL #: 11H RRCID -> 281414 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13387 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER 01 WELL #: 07H RRCID -> 281416 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13830 - 21832

04	18090 X	3679	-0-	-14411 B	-0-	218	1	2959	3	Y	456	456	1			-0-
						502	9									
05	18321 X	17200	-0-	-1121 B	-0-	898	1	14112	3	Y	1991	1991	1			-0-
						2190	9									
06	16650 X	12253	-0-	-4397 B	-0-	741	1	9834	3	Y	1525	1525	1			-0-
						1678	9									
07	DLQ G-10	12455	-0-	12455 B	12455	791	1	9869	3	Y	1632	1632	1			-0-
						1795	9									
08	DLQ G-10	12268	-0-	12268 B	24723	809	1	9674	3	Y	1623	1623	1			-0-
						1785	9									
*09	36670 X	11947	-0-	-24723 B	-0-	908	1	9388	3	Y	1501	1501	1			-0-
						1651	9									

LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 02H RRCID -> 281417 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13880 - 17901

04	22590 X	13337	-0-	-9253 B	-0-	10786	3	2551	9	Y	2319	2319	1			-0-
05	21204 X	16076	-0-	-5128 B	-0-	13456	3	2620	9	Y	2382	2382	1			-0-
06	18810 X	13780	-0-	-5030 B	-0-	11557	3	2223	9	Y	2021	2021	1			-0-
07	DLQ G-10	12310	-0-	12310 B	12310	10353	3	1957	9	Y	1779	1779	1			-0-
08	DLQ G-10	8021	-0-	8021 B	20331	6786	3	1235	9	Y	1123	1123	1			-0-
09	T. A.	21281	-0-	21281 B	41612	17048	3	4233	9	Y	3848	3848	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	24210 X	4642	-0-	-19568 B	-0-	281	1	3803	3	Y	507	507	1			-0-
						558	9									
05	25256 X	25256	-0-	-0- B	-0-	1325	1	20823	3	Y	2825	2825	1			-0-
						3108	9									
06	22530 X	15533	-0-	-6997 B	-0-	956	1	12681	3	Y	1724	1724	1			-0-
						1896	9									
07	DLQ G-10	14356	-0-	14356 B	14356	933	1	11641	3	Y	1620	1620	1			-0-
						1782	9									
08	DLQ G-10	18975	-0-	18975 B	33331	1290	1	15420	3	Y	2059	2059	1			-0-
						2265	9									
*09	50940 X	17609	-0-	-33331 B	-0-	1380	1	14264	3	Y	1786	1786	1			-0-
						1965	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
04	25050 X	7706	-0-	-17344 B	-0-	458	1	6206	3	Y	947	947	1			-0-
						1042	9									
05	24707 X	9870	-0-	-14837 B	-0-	527	1	8277	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
06	24060 X	7499	-0-	-16561 B	-0-	472	1	6264	3	Y	694	694	1			-0-
						763	9									
07	DLQ G-10	5798	-0-	5798 B	5798	387	1	4827	3	Y	531	531	1			-0-
						584	9									
08	DLQ G-10	4347	-0-	4347 B	10145	302	1	3613	3	Y	393	393	1			-0-
						432	9									
*09	12627 X	2482	-0-	-10145 B	-0-	194	1	2006	3	Y	256	256	1			-0-
						282	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
04	63210 X	40612	-0-	-22598 B	-0-	53	1	35247	3	Y	4829	4829	1			-0-
						5312	9									
05	58838 X	38226	-0-	-20612 B	-0-	127	1	32730	3	Y	4881	4881	1			-0-
						5369	9									
06	52410 X	35681	-0-	-16729 B	-0-	123	1	30701	3	Y	4415	4415	1			-0-
						4857	9									
07	DLQ G-10	34536	-0-	34536 B	34536	126	1	29940	3	Y	4064	4064	1			-0-
						4470	9									
08	DLQ G-10	32731	-0-	32731 B	67267	128	1	28432	3	Y	3792	3792	1			-0-
						4171	9									
*09	96927 X	29660	-0-	-67267 B	-0-	109	1	25735	3	Y	3469	3469	1			-0-
						3816	9									

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
04	64230 X	40665	-0-	-23565 B	-0-	52	1	34799	3	Y	5285	5285	1			-0-
						5814	9									
05	59458 X	37807	-0-	-21651 B	-0-	124	1	32016	3	Y	5152	5152	1			-0-
						5667	9									
06	53340 X	35187	-0-	-18153 B	-0-	120	1	30030	3	Y	4579	4579	1			-0-
						5037	9									
07	DLQ G-10	35129	-0-	35129 B	35129	126	1	29936	3	Y	4606	4606	1			-0-
						5067	9									
08	DLQ G-10	32779	-0-	32779 B	67908	126	1	28058	3	Y	4177	4177	1			-0-
						4595	9									
*09	97978 X	30070	-0-	-67908 B	-0-	110	1	25778	3	Y	3802	3802	1			-0-
						4182	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
04	7725 X	7725	-0-	-0- B	-0-	7725	5			N	-0-					26
05	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3093	5	178	9	N	162	188	1			-0-
06	4972 X	4972	-0-	-0- B	-0-	4944	5	28	9	N	25					25
07	3617 X	3617	-0-	-0- B	-0-	3439	5	178	9	N	162	187	1			-0-
08	2396 X	2396	-0-	-0- B	-0-	2379	5	17	9	N	15					15
*09	1035 X	1035	-0-	-0- B	-0-	1010	5	25	9	N	23					38

LANGHOFF UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648

04	12016 X	12016	-0-	-0- B	-0-	3792	2	7847	5	N	343	339	1			4
						377	9									
05	12786 X	12786	-0-	-0- B	-0-	2615	2	9348	5	N	748	752	1			-0-
						823	9									
06	13381 X	13381	-0-	-0- B	-0-	2583	2	10380	5	N	380	380	1			-0-
						418	9									
07	10379 X	10379	-0-	-0- B	-0-	1660	2	8508	5	N	192					192
						211	9									
08	10307 X	10307	-0-	-0- B	-0-	1172	2	8931	5	N	185	377	1			-0-
						204	9									
*09	9743 X	9743	-0-	-0- B	-0-	2343	2	7149	5	N	228	228	1			-0-
						251	9									

LOOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412

04	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					Y	190	190	1			-0-
06	4470 X	-0-	-0-	-4470 B	-0-					Y	180	180	1			-0-
07	3429 X	3429	-0-	-0- B	-0-	3049	2	380	9	Y	345	172	1			173
08	5035 X	5035	-0-	-0- B	-0-	4515	2	102	5	Y	380	553	1			-0-
						418	9									
*09	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	2617	2	111	5	Y	358	358	1			-0-
						394	9									

JANAK WELL #: 1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682

04	1770 N	1034	-0-	-736 B	-0-	881	2	153	9	N	139	181	1			132
05	1643 N	1051	-0-	-592 B	-0-	913	2	138	9	N	125	156	1			101
06	1620 N	967	-0-	-653 B	-0-	815	2	152	9	N	138	151	1			88
07	1054 N	472	-0-	-582 B	-0-	408	2	64	9	N	58					146
08	1054 N	579	-0-	-475 B	-0-	389	2	190	9	N	173	180	1			139
09	960 N	666	-0-	-294 B	-0-	545	2	121	9	N	110					249

CHUMCHAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170

04	3510 X	1602	-0-	-1908 B	-0-	305	2	1217	5	Y	73					341
						80	9									
05	3627 X	3076	-0-	-551 B	-0-	2394	2	682	9	Y	620	160	1			801
06	7994 X	7994	-0-	-0- B	-0-	5315	2	1407	5	Y	1156	1318	1			639
						1272	9									
07	6127 X	6127	-0-	-0- B	-0-	1790	2	3327	5	Y	918	1118	1			439
						1010	9									
08	4641 X	4641	-0-	-0- B	-0-	1689	2	2202	5	Y	682	398	1			723
						750	9									
*09	7856 X	7856	-0-	-0- B	-0-	1309	2	5785	5	Y	693	707	1			709
						762	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
04	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-	2879	2	9379	5	Y	706	704	1			83
						777	9									
05	8271 X	8271	-0-	-0- B	-0-	2343	2	4736	5	Y	1084	957	1			210
						1192	9									
06	8342 X	8342	-0-	-0- B	-0-	895	2	5947	5	Y	1364	1535	1			39
						1500	9									
07	8215 X	613	-0-	-7602 B	-0-	75	2	410	5	Y	116	155	1			-0-
						128	9									
08	8215 X	1368	-0-	-6847 B	-0-	131	2	1138	5	Y	90					90
						99	9									
09	7950 X	4482	-0-	-3468 B	-0-	462	2	3979	5	Y	37	46	1			81
						41	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376

04	5550 X	5352	-0-	-198 B	-0-	5058	5	294	9	Y	267	266	1			593
05	5735 X	3957	-0-	-1778 B	-0-	3536	5	421	9	Y	383	338	1			638
06	5550 X	5420	-0-	-130 B	-0-	4947	5	473	9	Y	430	484	1			584
07	5735 X	573	-0-	-5162 B	-0-	530	5	43	9	Y	39	96	1			527
08	5735 X	1482	-0-	-4253 B	-0-	154	2	1160	5	Y	153					680
						168	9									
*09	12694 X	12694	-0-	-0- B	-0-	1720	2	10410	5	Y	513	633	1			560
						564	9									

GERDES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271792 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12807 - 17409

04	11586 X	11586	-0-	-0- B	-0-	2759	2	8202	5	N	568	551	1			245
						625	9									
05	9796 X	4175	-0-	-5621 B	-0-	831	2	3183	5	N	146	189	1			202
						161	9									
06	9480 X	-0-	-0-	-9480 B	-0-					N	-0-					202
07	9796 X	-0-	-0-	-9796 B	-0-					N	-0-					202
08	9796 X	2953	-0-	-6843 B	-0-	45	2	2612	5	N	269	192	1			279
						296	9									
09	9480 X	3047	-0-	-6433 B	-0-	1097	2	1683	5	N	243	192	1			330
						267	9									

GERDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272177 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12592 PERF.13025 - 17105

04	8528 X	8528	-0-	-0- B	-0-	896	2	7237	5	N	359	352	1			106
						395	9									
05	6960 X	6960	-0-	-0- B	-0-	6488	5	472	9	N	429	381	1			154
06	5749 X	5749	-0-	-0- B	-0-	5234	5	515	9	N	468	568	1			54
07	7660 X	7660	-0-	-0- B	-0-	298	2	6925	5	N	397	346	1			105
						437	9									
08	3968 X	3944	-0-	-24 B	-0-	3484	5	460	9	N	418	523	1			-0-
09	3840 X	3551	-0-	-289 B	-0-	3125	5	426	9	N	387	365	1			22

KAISER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272179 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13240 - 18201

04	12960 X	12960	-0-	-0- B	-0-	939	2	11860	5	Y	146	149	1			301
						161	9									
05	13207 X	13207	-0-	-0- B	-0-	1393	2	11645	5	Y	154	150	1			305
						169	9									
06	14471 X	14471	-0-	-0- B	-0-	1193	2	13098	5	Y	164	178	1			291
						180	9									
07	10788 X	8576	-0-	-2212 B	-0-	1419	2	7017	5	Y	127	121	1			297
						140	9									
08	10788 X	8413	-0-	-2375 B	-0-	1285	2	6963	5	Y	150	164	1			283
						165	9									
09	10440 X	9323	-0-	-1117 B	-0-	1420	2	7751	5	Y	138	149	1			272
						152	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
FIELDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272180 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 12807 PERF.13065 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9787 X	9787	-0-	-0- B	-0-	5085	2	4254	5	Y	407	415	1			2
						448	9									
05	11441 X	11441	-0-	-0- B	-0-	4869	2	6104	5	Y	425	414	1			13
						468	9									
06	10989 X	10989	-0-	-0- B	-0-	3776	2	6796	5	Y	379	392	1			-0-
						417	9									
07	10156 X	10156	-0-	-0- B	-0-	3726	2	6024	5	Y	369	352	1			17
						406	9									
08	8308 X	7816	-0-	-492 B	-0-	836	2	6539	5	Y	401	418	1			-0-
						441	9									
09	8040 X	5116	-0-	-2924 B	-0-	4670	5	446	9	Y	405	405	1			-0-

MACHICEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272419 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13421 - 17982

04	9327 X	9327	-0-	-0- B	-0-	3292	2	5831	5	N	185	179	1			245
						204	9									
05	10561 X	10561	-0-	-0- B	-0-	3637	2	6629	5	N	268	338	1			175
						295	9									
06	6763 X	6763	-0-	-0- B	-0-	2145	2	4500	5	N	107					282
						118	9									
07	5642 X	4704	-0-	-938 B	-0-	2339	2	2124	5	N	219	312	1			189
						241	9									
08	9868 X	9868	-0-	-0- B	-0-	3117	2	6529	5	N	202	177	1			214
						222	9									
*09	8366 X	8366	-0-	-0- B	-0-	2788	2	5308	5	N	245	171	1			288
						270	9									

FIELDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272432 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13083 - 17444

04	10769 X	10769	-0-	-0- B	-0-	1881	2	8613	5	Y	250	255	1			419
						275	9									
05	10694 X	10694	-0-	-0- B	-0-	1868	2	8520	5	Y	278	271	1			426
						306	9									
06	11004 X	11004	-0-	-0- B	-0-	1598	2	9164	5	Y	220	238	1			408
						242	9									
07	10272 X	10272	-0-	-0- B	-0-	1788	2	8218	5	Y	242	231	1			419
						266	9									
08	10883 X	10883	-0-	-0- B	-0-	1688	2	8911	5	Y	258	283	1			394
						284	9									
*09	10767 X	10767	-0-	-0- B	-0-	1647	2	8849	5	Y	246	266	1			374
						271	9									

KAISER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272596 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13162 - 19591

04	5190 X	4397	-0-	-793 B	-0-	3981	2	416	9	Y	378	349	1			69
05	5363 X	4422	-0-	-941 B	-0-	4004	2	418	9	Y	380	401	1			48
06	5190 X	4197	-0-	-993 B	-0-	3786	2	411	9	Y	374	386	1			36
07	5115 X	4290	-0-	-825 B	-0-	3899	2	391	9	Y	355	305	1			86
08	4929 X	4080	-0-	-849 B	-0-	3689	2	391	9	Y	355	358	1			83
09	4410 X	4051	-0-	-359 B	-0-	3667	2	384	9	Y	349	375	1			57

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
JANAK 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
04	13104 X	13104	-0-	-0- B	-0-	3255	2	9524	5	Y	295	272	1			158
						325	9									
05	15964 X	15964	-0-	-0- B	-0-	3198	2	12298	5	Y	425	449	1			134
						468	9									
06	14229 X	14229	-0-	-0- B	-0-	3019	2	10760	5	Y	409	422	1			121
						450	9									
07	12680 X	12680	-0-	-0- B	-0-	3265	2	8957	5	Y	416	357	1			180
						458	9									
08	12634 X	12634	-0-	-0- B	-0-	3030	2	9139	5	Y	423	427	1			176
						465	9									
*09	12315 X	12315	-0-	-0- B	-0-	3068	2	8807	5	Y	400	430	1			146
						440	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
04	11590 X	11590	-0-	-0- B	-0-	1882	2	9298	5	Y	373	344	1			512
						410	9									
05	12531 X	12531	-0-	-0- B	-0-	2650	2	9391	5	Y	445	470	1			487
						490	9									
06	11520 X	10794	-0-	-726 B	-0-	1477	2	8965	5	Y	320	330	1			477
						352	9									
07	11904 X	10703	-0-	-1201 B	-0-	2684	2	7572	5	Y	406	349	1			534
						447	9									
08	11904 X	11011	-0-	-893 B	-0-	2578	2	8013	5	Y	382	385	1			531
						420	9									
09	11520 X	10605	-0-	-915 B	-0-	2290	2	7908	5	Y	370	398	1			503
						407	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
04	11842 X	11842	-0-	-0- B	-0-	2653	2	8685	5	Y	458	422	1			422
						504	9									
05	12214 X	11349	-0-	-865 B	-0-	2820	2	8057	5	Y	429	453	1			398
						472	9									
06	11820 X	11274	-0-	-546 B	-0-	2588	2	8256	5	Y	391	403	1			386
						430	9									
07	12214 X	11546	-0-	-668 B	-0-	2634	2	8440	5	Y	429	368	1			447
						472	9									
08	12808 X	12808	-0-	-0- B	-0-	2434	2	9858	5	Y	469	473	1			443
						516	9									
*09	12305 X	12305	-0-	-0- B	-0-	2155	2	9699	5	Y	410	441	1			412
						451	9									

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
04	7770 X	7102	-0-	-668 B	-0-	6531	2	174	4	N	361	328	1			198
						397	9									
05	7688 X	7142	-0-	-546 B	-0-	6554	2	195	4	N	357	332	1			223
						393	9									
06	7170 X	6829	-0-	-341 B	-0-	6243	2	210	4	N	342	357	1			208
						376	9									
07	7347 X	6758	-0-	-589 B	-0-	6171	2	216	4	N	337	301	1			244
						371	9									
08	7347 X	6536	-0-	-811 B	-0-	5970	2	217	4	N	317	352	1			209
						349	9									
09	7110 X	5912	-0-	-1198 B	-0-	5485	2	118	4	N	281	181	1			309
						309	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8520	X	6733	-0-	-1787	B	-0-	6153	2	580	9	N	527	709	1			442
05	8804	X	7542	-0-	-1262	B	-0-	6908	2	634	9	N	576	502	1			516
06	7890	X	6987	-0-	-903	B	-0-	6378	2	609	9	N	554	520	1			550
07	8153	X	7229	-0-	-924	B	-0-	6776	2	453	9	N	412	347	1			615
08	7542	X	7542	-0-	-0-	B	-0-	6958	2	584	9	N	531	524	1			622
09	7290	X	6967	-0-	-323	B	-0-	6388	2	579	9	N	526	522	1			626

KAISER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196

04	7557	X	7557	-0-	-0-	B	-0-	3465	2	3741	5	Y	319	294	1			61
								351	9									
05	9539	X	9539	-0-	-0-	B	-0-	3311	2	5955	5	Y	248	262	1			47
								273	9									
06	11386	X	11386	-0-	-0-	B	-0-	3098	2	7943	5	Y	314	324	1			37
								345	9									
07	9819	X	9819	-0-	-0-	B	-0-	3190	2	6356	5	Y	248	213	1			72
								273	9									
08	10291	X	10291	-0-	-0-	B	-0-	2817	2	7169	5	Y	277	279	1			70
								305	9									
09	7560	X	7081	-0-	-479	B	-0-	2035	2	4831	5	Y	195	210	1			55
								215	9									

FIELDS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682

04	11582	X	11582	-0-	-0-	B	-0-	1975	2	9289	5	Y	289	253	1			201
								318	9									
05	10248	X	10248	-0-	-0-	B	-0-	1513	2	8437	5	Y	271	287	1			185
								298	9									
06	14243	X	14243	-0-	-0-	B	-0-	2477	2	11337	5	Y	390	384	1			191
								429	9									
07	12557	X	12557	-0-	-0-	B	-0-	1269	2	10918	5	Y	336	321	1			206
								370	9									
08	12009	X	12009	-0-	-0-	B	-0-	2962	2	8592	5	Y	414	421	1			199
								455	9									
*09	11038	X	11038	-0-	-0-	B	-0-	2563	2	8099	5	Y	342	343	1			198
								376	9									

FIELDS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481

04	7745	X	7745	-0-	-0-	B	-0-	1379	2	6040	5	Y	296	259	1			81
								326	9									
05	8461	X	8461	-0-	-0-	B	-0-	2223	2	5851	5	Y	352	372	1			61
								387	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0-	B	-0-	1966	2	6671	5	Y	293	288	1			66
								322	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0-	B	-0-	1605	2	7907	5	Y	228	218	1			76
								251	9									
08	12202	X	12202	-0-	-0-	B	-0-	2362	2	9466	5	Y	340	346	1			70
								374	9									
*09	10978	X	10978	-0-	-0-	B	-0-	1948	2	8714	5	Y	287	288	1			69
								316	9									

ADAMEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
CHUMCHAL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10658	X	10658	-0-	-0- B	-0-	1668	2	8354	5	Y	578	700	1			1242
							636	9									
05	10601	X	10601	-0-	-0- B	-0-	2192	2	7738	5	Y	610	569	1			1283
							671	9									
06	9511	X	9511	-0-	-0- B	-0-	1792	2	7073	5	Y	587	578	1			1292
							646	9									
07	12979	X	12979	-0-	-0- B	-0-	1408	2	10932	5	Y	581	507	1			1366
							639	9									
08	12656	X	12656	-0-	-0- B	-0-	1410	2	10571	5	Y	614	687	1			1293
							675	9									
*09	11210	X	11210	-0-	-0- B	-0-	987	2	9551	5	Y	611	595	1			1309
							672	9									

GERDES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275125 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12529 PERF.12954 - 17339

04	14771	X	14771	-0-	-0- B	-0-	2476	2	11570	5	Y	659	694	1			81
							725	9									
05	11712	X	11712	-0-	-0- B	-0-	1219	2	9952	5	Y	492	505	1			68
							541	9									
06	9984	X	9984	-0-	-0- B	-0-	1010	2	7993	5	Y	892	907	1			53
							981	9									
07	10129	X	10129	-0-	-0- B	-0-	1373	2	8050	5	Y	642	695	1			-0-
							706	9									
08	12464	X	12464	-0-	-0- B	-0-	2151	2	9622	5	Y	628	628	1			-0-
							691	9									
09	9690	X	8837	-0-	-853 B	-0-	1525	2	6601	5	Y	646	631	1			15
							711	9									

GERDES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275126 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13194 - 17891

04	16000	X	16000	-0-	-0- B	-0-	3176	2	12022	5	Y	729	768	1			184
							802	9									
05	13950	X	4292	-0-	-9658 B	-0-	797	2	3284	5	Y	192	197	1			179
							211	9									
06	13800	X	11625	-0-	-2175 B	-0-	2188	2	8503	5	Y	849	863	1			165
							934	9									
07	14260	X	13161	-0-	-1099 B	-0-	1720	2	10662	5	Y	708	776	1			97
							779	9									
08	14664	X	14664	-0-	-0- B	-0-	2342	2	11594	5	Y	662	679	1			80
							728	9									
*09	13947	X	13947	-0-	-0- B	-0-	2403	2	10875	5	Y	608	594	1			94
							669	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 275165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13340 - 16435

04	10709	X	10709	-0-	-0- B	-0-	1056	2	9480	5	Y	157	146	1			1494
							173	9									
05	6913	X	5543	-0-	-1370 B	-0-	5382	5	161	9	Y	146	158	1			1482
06	6690	X	4434	-0-	-2256 B	-0-	4271	5	163	9	Y	148	125	1			1505
07	6913	X	4503	-0-	-2410 B	-0-	4341	5	162	9	Y	147	147	1			1505
08	6913	X	6150	-0-	-763 B	-0-	5968	5	182	9	Y	165	146	1			1524
09	6690	X	6239	-0-	-451 B	-0-	877	2	5072	5	Y	264	281	1			1507
							290	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879

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
04	15180	X	15180	-0-	-0-	B	-0-	3268	2	11460	5	Y	411	381	1			1761
								452	9									
05	13516	X	12844	-0-	-672	B	-0-	3250	2	9159	5	Y	395	428	1			1728
								435	9									
06	13140	X	11032	-0-	-2108	B	-0-	3248	2	7341	5	Y	403	339	1			1792
								443	9									
07	13578	X	12669	-0-	-909	B	-0-	3181	2	9080	5	Y	371	370	1			1793
								408	9									
08	13578	X	13100	-0-	-478	B	-0-	2124	2	10613	5	Y	330	292	1			1831
								363	9									
*09	15402	X	15402	-0-	-0-	B	-0-	2757	2	12271	5	Y	340	362	1			1809
								374	9									

LANGHOFF UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 275763 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12614 PERF.13172 - 17823

04	13050	X	12185	-0-	-865	B	-0-	2579	2	8869	5	Y	670	621	1			2420
								737	9									
05	13485	X	11966	-0-	-1519	B	-0-	2615	2	8597	5	Y	685	742	1			2363
								754	9									
06	13050	X	9450	-0-	-3600	B	-0-	1854	2	6850	5	Y	678	571	1			2470
								746	9									
07	13144	X	9438	-0-	-3706	B	-0-	3663	2	4959	5	Y	742	741	1			2471
								816	9									
08	14295	X	14295	-0-	-0-	B	-0-	1835	2	11556	5	Y	822	727	1			2566
								904	9									
*09	13890	X	13890	-0-	-0-	B	-0-	865	2	12395	5	Y	573	611	1			2528
								630	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275764 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13236 - 17015

04	9316	X	9316	-0-	-0-	B	-0-	1636	2	7256	5	N	385	379	1			169
								424	9									
05	11318	X	11318	-0-	-0-	B	-0-	2001	2	8774	5	N	494	540	1			123
								543	9									
06	14201	X	14201	-0-	-0-	B	-0-	2633	2	11018	5	N	500	519	1			104
								550	9									
07	15735	X	15735	-0-	-0-	B	-0-	2566	2	12663	5	N	460	364	1			200
								506	9									
08	15652	X	15652	-0-	-0-	B	-0-	2787	2	12386	5	N	435	354	1			281
								479	9									
*09	12366	X	12366	-0-	-0-	B	-0-	2539	2	9392	5	N	395	517	1			159
								435	9									

RATHKAMP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276090 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12624 PERF.13092 - 18255

04	14613	X	14613	-0-	-0-	B	-0-	3819	2	9955	5	Y	763	707	1			56
								839	9									
05	15148	X	15148	-0-	-0-	B	-0-	3035	2	11337	5	Y	705	761	1			-0-
								776	9									
06	14370	X	11950	-0-	-2420	B	-0-	2322	2	9281	5	Y	315	265	1			50
								347	9									
07	15097	X	13383	-0-	-1714	B	-0-	2462	2	10116	5	Y	732	731	1			51
								805	9									
08	15159	X	14928	-0-	-231	B	-0-	2816	2	11439	5	Y	612	541	1			122
								673	9									
*09	15949	X	15949	-0-	-0-	B	-0-	3201	2	11976	5	Y	702	748	1			76
								772	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
04	16381	X	16381	-0-	-0- B	-0-	3755	2	11889	5	N	670	533	1			540
							737	9									
05	13431	X	13431	-0-	-0- B	-0-	4016	2	8665	5	N	682	750	1			472
							750	9									
06	15195	X	15195	-0-	-0- B	-0-	3770	2	10569	5	N	778	949	1			301
							856	9									
07	13765	X	13765	-0-	-0- B	-0-	4473	2	8548	5	N	676	565	1			412
							744	9									
08	10108	X	10108	-0-	-0- B	-0-	3624	2	5826	5	N	598	774	1			236
							658	9									
*09	8877	X	8877	-0-	-0- B	-0-	2101	2	6114	5	N	602	387	1			451
							662	9									

LOOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081

04	8550	X	2433	-0-	-6117 B	-0-	333	2	1987	5	N	103	85	1			36
							113	9									
05	8844	X	8844	-0-	-0- B	-0-	2032	2	6164	5	N	589	550	1			75
							648	9									
06	8550	X	7093	-0-	-1457 B	-0-	1752	2	4855	5	N	442	506	1			11
							486	9									
07	10137	X	10137	-0-	-0- B	-0-	1939	2	7702	5	N	451	382	1			80
							496	9									
08	11881	X	11881	-0-	-0- B	-0-	932	2	10508	5	N	401	387	1			94
							441	9									
*09	12254	X	12254	-0-	-0- B	-0-	1698	2	10130	5	N	387	360	1			121
							426	9									

LOOS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067

04	6210	X	2201	-0-	-4009 B	-0-	136	2	1988	5	N	70					98
							77	9									
05	6417	X	-0-	-0-	-6417 B	-0-					N	-0-					98
06	6210	X	-0-	-0-	-6210 B	-0-					N	-0-					98
07	6417	X	3313	-0-	-3104 B	-0-	1870	2	840	5	N	548	536	1			110
							603	9									
08	6417	X	6293	-0-	-124 B	-0-	935	2	5005	5	N	321	200	1			231
							353	9									
*09	4717	X	4717	-0-	-0- B	-0-	1948	2	2432	5	N	306	371	1			166
							337	9									

CHUMCHAL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139

04	11950	X	11950	-0-	-0- B	-0-	1445	2	9988	5	Y	470	470	1			-0-
							517	9									
05	8832	X	8832	-0-	-0- B	-0-	1277	2	6948	5	Y	552	514	1			38
							607	9									
06	8310	X	7337	-0-	-973 B	-0-	1130	2	5607	5	Y	545	537	1			46
							600	9									
07	8973	X	8973	-0-	-0- B	-0-	1784	2	6664	5	Y	477	416	1			107
							525	9									
08	8885	X	8885	-0-	-0- B	-0-	1401	2	6657	5	Y	752	841	1			18
							827	9									
09	8310	X	5773	-0-	-2537 B	-0-	1417	2	3734	5	Y	565	550	1			33
							622	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
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
04	15180	X	11488	-0-	-3692 B	-0-	2511	2	8549	5	Y	389	410	1			2985
							428	9									
05	15407	X	9912	-0-	-5495 B	-0-	2286	2	7173	5	Y	412	423	1			2974
							453	9									
06	11790	X	9475	-0-	-2315 B	-0-	1947	2	6976	5	Y	502	510	1			2966
							552	9									
07	12183	X	10638	-0-	-1545 B	-0-	2106	2	8097	5	Y	395	433	1			2928
							435	9									
08	13070	X	13070	-0-	-0- B	-0-	2352	2	10281	5	Y	397	407	1			2918
							437	9									
09	11490	X	9377	-0-	-2113 B	-0-	1967	2	6980	5	Y	391	382	1			2927
							430	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
04	11115	X	11115	-0-	-0- B	-0-	1829	2	8757	5	N	481	399	1			139
							529	9									
05	10780	X	10780	-0-	-0- B	-0-	2000	2	8259	5	N	474	370	1			243
							521	9									
06	8460	X	8415	-0-	-45 B	-0-	1791	2	6209	5	N	377	369	1			251
							415	9									
07	10574	X	10574	-0-	-0- B	-0-	1786	2	8407	5	N	346	354	1			243
							381	9									
08	12171	X	12171	-0-	-0- B	-0-	1464	2	10147	5	N	509	566	1			186
							560	9									
*09	11474	X	11474	-0-	-0- B	-0-	1536	2	9491	5	N	406	378	1			214
							447	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
04	10157	X	10157	-0-	-0- B	-0-	1685	2	8185	5	Y	261	260	1			9
							287	9									
05	9641	X	3066	-0-	-6575 B	-0-	1375	2	1375	5	Y	287	253	1			43
							316	9									
06	10431	X	10431	-0-	-0- B	-0-	986	2	9135	5	Y	282	317	1			8
							310	9									
07	9641	X	1188	-0-	-8453 B	-0-	183	2	951	5	Y	49	57	1			-0-
							54	9									
08	9641	X	1581	-0-	-8060 B	-0-	677	2	773	5	Y	119					119
							131	9									
*09	10121	X	10121	-0-	-0- B	-0-	652	2	8861	5	Y	553	672	1			-0-
							608	9									

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
04	17072	X	17072	-0-	-0- B	-0-	4403	2	11803	5	Y	787	785	1			1348
							866	9									
05	16740	X	15363	-0-	-1377 B	-0-	5493	2	9004	5	Y	787	694	1			1441
							866	9									
06	16410	X	12271	-0-	-4139 B	-0-	5109	2	6287	5	Y	795	895	1			1341
							875	9									
07	17639	X	465	-0-	-17174 B	-0-	220	2	213	5	Y	29	71	1			1299
							32	9									
08	17639	X	1575	-0-	-16064 B	-0-	1194	2	381	9	Y	346					1645
*09	17905	X	17905	-0-	-0- B	-0-	5200	2	11573	5	Y	1029	1269	1			1405
							1132	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
TEAL OPERATING, LLC //CONT.// 840879
COLLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276648 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13572 - 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
04	7080	X	6815	-0-	-265 B	-0-	6099	2	716	9	N	651	693	1			181
05	7259	X	7259	-0-	-0- B	-0-	6433	2	826	9	N	751	690	1			242
06	7047	X	7047	-0-	-0- B	-0-	6276	2	771	9	N	701	713	1			230
07	7394	X	7394	-0-	-0- B	-0-	6613	2	781	9	N	710	695	1			245
08	7254	X	6435	-0-	-819 B	-0-	5658	2	777	9	N	706	720	1			231
09	7050	X	5639	-0-	-1411 B	-0-	4835	2	804	9	N	731	686	1			276

ADAMEK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285563 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078

04	66600	X	43986	-0-	-22614 B	-0-	32856	2	8677	5	N	2230	1953	1			6736
							2453	9									
05	63860	X	41267	-0-	-22593 B	-0-	31883	2	6789	5	N	2359	2494	1			6601
							2595	9									
06	54120	X	38189	-0-	-15931 B	-0-	28258	2	7670	5	N	2055	2021	1			6635
							2261	9									
07	48298	X	37262	-0-	-11036 B	-0-	27330	2	7719	5	N	2012	1925	1			6722
							2213	9									
08	48298	X	36657	-0-	-11641 B	-0-	25449	2	9236	5	N	1793	1825	1			6690
							1972	9									
09	43980	X	34987	-0-	-8993 B	-0-	23054	2	10140	5	N	1630	1635	1			6685
							1793	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285842 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202

04	79410	X	64112	-0-	-15298 B	-0-	56355	2	7757	9	N	7052	6234	1			6710
05	82057	X	54222	-0-	-27835 B	-0-	47181	2	7041	9	N	6401	6169	1			6942
06	79410	X	46835	-0-	-32575 B	-0-	40458	2	6377	9	N	5797	6535	1			6204
07	82057	X	48921	-0-	-33136 B	-0-	40615	2	1889	5	N	5834	5848	1			6190
							6417	9									
08	71734	X	46827	-0-	-24907 B	-0-	33041	2	8304	5	N	4984	4609	1			6565
							5482	9									
09	64110	X	41182	-0-	-22928 B	-0-	27150	2	8457	5	N	5068	5351	1			6282
							5575	9									

HOERMANN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286378 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197

04	54781	X	54781	-0-	-0- B	-0-	39440	2	8554	5	N	6170	5454	1			2488
							6787	9									
05	44166	X	44166	-0-	-0- B	-0-	34567	2	3440	5	N	5599	5608	1			2479
							6159	9									
06	41514	X	41514	-0-	-0- B	-0-	29632	2	6279	5	N	5094	4521	1			3052
							5603	9									
07	44263	X	44263	-0-	-0- B	-0-	30517	2	8267	5	N	4981	4457	1			3576
							5479	9									
08	41672	X	41672	-0-	-0- B	-0-	24374	2	12080	5	N	4744	4342	1			3978
							5218	9									
*09	36625	X	36625	-0-	-0- B	-0-	20036	2	11511	5	N	4616	5302	1			3292
							5078	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

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		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAL (FRIO 2230) 24525 115 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
HAMMAN-ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 208107 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2416 - 2424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	239			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINERO, WEST (YEGUA) 24888 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
CINDY TAYLOR KRIER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280510 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5204 - 5227

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

DINERO, W. (YEGUA 5300) //CONT.// 24888 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
DOBIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117865 COMPL. DATE 02/09/1985 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL D WELL #: 1 RRCID -> 211789 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5212 - 5257

04	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11727 02/11/2019

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 3 RRCID -> 236805 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			75

LFW WELL #: 3 RRCID -> 257631 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244

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	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			79

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700) 24950 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 117177 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3084 - 3113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	301 N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					10
05	310 N	299	-0-	-11	-0-	48	1	251	3	N	-0-					10
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	47	1	241	3	N	-0-					10
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	53	1	245	3	N	-0-					10
08	310 N	294	-0-	-16	-0-	54	1	240	3	N	-0-					10
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	54	1	229	3	N	-0-					10

DIRKS (HOCKLEY 3300) 24950 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
DIRNETT, INC. 220847
ROBERTS, MORRIS ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 117179 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330

04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	152	1	750	3	N	-0-					-0-
05	899 N	898	-0-	-1	-0-	145	1	753	3	N	-0-					-0-
06	870 N	863	-0-	-7	-0-	139	1	724	3	N	-0-					-0-
07	930 N	894	-0-	-36	-0-	158	1	736	3	N	-0-					-0-
08	899 N	883	-0-	-16	-0-	163	1	720	2	N	-0-					-0-
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	161	1	688	3	N	-0-					-0-

DIRKS (1850) 24950 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
GINGERICH, GEORGE C. WELL #: 1D RRCID -> 190456 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 1770 - 1775

04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	310 N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRASEK WELL #: 1 RRCID -> 186814 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10685 - 10752

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

DOLAN (LULING SAND) 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
PRASEK 139 WELL #: 1 RRCID -> 198382 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10270 - 10280

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2019 - PLUGGED 04/08/19

DOLAN (LULING SAND) //CONT.// 25177 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TIDEWATER MINERALS CORPORATION //CONT.// 859552
PRASEK-DOLAN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200496 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9683 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2019 - PLUGGED 04/22/19														

DOUGHERTY RANCH (10350) 25846 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DOUGHERTY PROPERTIES -C- WELL #: 1 RRCID -> 106806 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10288 - 10312

04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	1527	N	1527	-0-	-0-	B	-0-	1525	2	2	9	N	2						28
05	1498	N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1496	2	2	9	N	2						30
06	1345	N	1345	-0-	-0-	B	-0-	1345	2			N	-0-						30
07	856	N	856	-0-	-0-	B	-0-	852	2	4	9	N	4						34
08	904	N	904	-0-	-0-	B	-0-	890	2	14	9	N	13						47
*09	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1023	2	21	9	N	19						66

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

04	1017	N	1017	-0-	-0-	B	-0-	66	1	941	2	N	9	5	1				41
								10	9										
05	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	74	1	999	2	N	7	5	1				43
								8	9										
06	989	N	989	-0-	-0-	B	-0-	70	1	915	2	N	4	9	1				38
								4	9										
07	982	N	982	-0-	-0-	B	-0-	71	1	903	2	N	7	4	1				41
								8	9										
08	897	N	897	-0-	-0-	B	-0-	46	1	847	2	N	4	4	1				41
								4	9										
*09	878	N	878	-0-	-0-	B	-0-	9	1	865	2	N	4	4	1				41
								4	9										

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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (11024) //CONT.// 26214 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281618 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281673 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

04	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2	N	-0-			-0-
05	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
06	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2	N	-0-			-0-
07	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2	N	-0-			-0-
08	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	N	-0-			-0-
*09	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2	N	-0-			-0-

ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238034 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 15057 PERF.12712 - 12748

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRY HOLLOW (RAINBOW SAND) 26214 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 2 RRCID -> 172034 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 15608 PERF.13308 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	99	-0-	99	99	5	1	94	2	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	3399	-0-	3399	3498	35	1	3364	2	N	-0-			-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 173951 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.13951 - 14055

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND) //CONT.// 26214 537 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GAS UNIT #1 WELL #: 14 RRCID -> 188640 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 14247 PERF.13700 - 13825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	N	1					1
						1	9									
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	N	-0-	1	1			-0-
07	155 N	90	-0-	-65	-0-	7	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155 N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
*09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	2	N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 3 RRCID -> 174438 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 15375 PERF.14094 - 14226

04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
*09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 178752 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 14065 PERF.13700 - 13817

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE) //CONT.// 26214 543 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 218985 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13674 - 13812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2070 N	1938	-0-	-132	-0-	126	1	1812	2	N	-0-					33
05	2418 N	2084	-0-	-334	-0-	143	1	1941	2	N	-0-					33
06	1950 N	1772	-0-	-178	-0-	126	1	1646	2	N	-0-					33
07	3049 N	3049	-0-	-0-	-0-	222	1	2827	2	N	-0-					33
08	3100 N	3555	-0-	455	455	182	1	3373	2	N	-0-					33
*09	1866 N	1411	-0-	-455	-0-	15	1	1396	2	N	-0-					33

GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281643 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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 231373 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 16550 PERF.11830 - 12239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218473 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 14710 PERF.12302 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	366	2	N	1	1	1			51
						1	9									
05	308 N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-	1	1			50
06	938 N	938	-0-	-0-	-0-	66	1	868	2	N	4	2	1			52
						4	9									
07	820 N	820	-0-	-0-	-0-	59	1	754	2	N	6	4	1			54
						7	9									
08	310 N	140	-0-	-170	-0-	7	1	133	2	N	-0-	1	1			53
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	4	1	396	2	N	2	3	1			52
						2	9									

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY) //CONT.// 26214 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221963 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12762 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10		1163	-0-	1163	110000	75	1	1081	2	N	6	5	1			119
							7	9									
05	SWR 10		1161	-0-	1161	111161	79	1	1074	2	N	7	5	1			121
							8	9									
06	SWR 10		1087	-0-	1087	112248	76	1	999	2	N	11	9	1			123
							12	9									
07	SWR 10		1116	-0-	1116	113364	81	1	1029	2	N	5	4	1			124
							6	9									
08	SWR 10		1134	-0-	1134	114498	58	1	1070	2	N	5	4	1			125
							6	9									
09	SWR 10		1085	-0-	1085	115583	11	1	1070	2	N	4	4	1			125
							4	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

04	SWR 10		5767	-0-	5767	674427	373	1	5354	2	N	36	2	1			131
							40	9									
05	SWR 10		5798	-0-	5798	680225	395	1	5367	2	N	33	2	1			162
							36	9									
06	SWR 10		5310	-0-	5310	685535	374	1	4904	2	N	29	180	1			11
							32	9									
07	SWR 10		5043	-0-	5043	690578	365	1	4645	2	N	30	2	1			39
							33	9									
08	SWR 10		4636	-0-	4636	695214	236	1	4368	2	N	29	2	1			66
							32	9									
09	SWR 10		4135	-0-	4135	699349	43	1	4064	2	N	25	2	1			89
							28	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 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
04	690 N	592	-0-	-98	-0-	39	1	553	2	N	-0-					-0-
05	682 N	557	-0-	-125	-0-	38	1	519	2	N	-0-					-0-
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	40	1	528	2	N	-0-					-0-
07	620 N	595	-0-	-25	-0-	43	1	552	2	N	-0-					-0-
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-					-0-
*09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	574	2	N	-0-					-0-

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANK GU WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120

04	10530 X	9546	-0-	-984	-0-	614	1	8813	2	Y	108	43	1			122
						119	9									
05	10881 X	9938	-0-	-943	-0-	672	1	9127	2	Y	126	41	1			207
						139	9									
06	9570 X	9468	-0-	-102	-0-	664	1	8704	2	Y	91	261	1			37
						100	9									
07	9889 X	8833	-0-	-1056	-0-	635	1	8075	2	Y	112	34	1			115
						123	9									
08	9889 X	9159	-0-	-730	-0-	464	1	8597	2	Y	89	36	1			168
						98	9									
09	9570 X	7841	-0-	-1729	-0-	81	1	7666	2	Y	85	37	1			216
						94	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 26214 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	17760	X	16608	-0-	-1152	-0-	1073	1	15395	2	N	127	192	1			73
							140	9									
05	17949	X	16899	-0-	-1050	-0-	1150	1	15608	2	N	128	192	1			9
							141	9									
06	17190	X	15910	-0-	-1280	-0-	1119	1	14670	2	N	110	11	1			108
							121	9									
07	17484	X	15483	-0-	-2001	-0-	1120	1	14243	2	N	109	186	1			31
							120	9									
08	17267	X	15086	-0-	-2181	-0-	767	1	14197	2	N	111	5	1			137
							122	9									
09	16620	X	14302	-0-	-2318	-0-	148	1	14038	2	N	105	190	1			52
							116	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	T. A.		21	-0-	21	45	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
05	64	X	19	-0-	-45	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILDA DAGG GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 277337 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 15775 PERF.11040 - 11072

04	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	213	1	3049	2	N	65	33	1			91
							72	9									
05	3193	X	2039	-0-	-1154	-0-	136	1	1849	2	N	49	31	1			109
							54	9									
06	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	289	1	3793	2	N	65	51	1			123
							72	9									
07	4030	X	3618	-0-	-412	-0-	258	1	3285	2	N	68	33	1			158
							75	9									
08	4030	X	2228	-0-	-1802	-0-	111	1	2063	2	N	49	30	1			177
							54	9									
09	4140	X	3142	-0-	-998	-0-	32	1	3051	2	N	54	34	1			197
							59	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 278670 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 16700 PERF.10550 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	137	1	1972	2	N	23	7	1			27
							25	9									
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	147	1	1994	2	N	32	8	1			51
							35	9									
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	143	1	1876	2	N	22	18	1			55
							24	9									
07	3084	N	3084	-0-	-0-	-0-	222	1	2826	2	N	33	9	1			79
							36	9									
08	3100	N	3138	-0-	38	38	160	1	2961	2	N	15	10	1			84
							17	9									
*09	3000	N	3096	-0-	96	134	32	1	3036	2	N	25	10	1			99
							28	9									

HILDA DAGG WELL #: 1 RRCID -> 278676 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10539 - 10569

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	960	N	574	-0-	-386	-0-	35	1	498	2	N	37	26	1			125
							41	9									
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	30	1	403	2	N	46	28	1			143
							51	9									
06	540	N	310	-0-	-230	-0-	20	1	257	2	N	30	63	1			110
							33	9									
07	589	N	363	-0-	-226	-0-	24	1	300	2	N	35	27	1			118
							39	9									
08	496	N	348	-0-	-148	-0-	16	1	295	2	N	34	29	1			123
							37	9									
09	300	N	209	-0-	-91	-0-	2	1	173	2	N	31	30	1			124
							34	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FRANK GU WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		2758	-0-	2758	10106	175	1	2504	2	N	72	27	1			72
							79	9									
05	13095	X	2989	-0-	-10106	-0-	199	1	2703	2	N	79	26	1			125
							87	9									
06	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	191	1	2500	2	N	64	55	1			134
							70	9									
07	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	190	1	2412	2	N	64	176	1			22
							70	9									
08	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	130	1	2406	2	N	61	24	1			59
							67	9									
*09	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	23	1	2161	2	N	54	83	1			30
							59	9									

GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767

04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					40
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

VESELY GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604

04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	16	179	1			-0-
							18	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	2					2
							2	9									
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	8					10
							9	9									
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	28	1	359	2	N	7					17
							8	9									
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	20	1	363	2	N	6					23
							7	9									
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	4	1	359	2	N	9					32
							10	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 281586 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464

04	8310	X	6380	-0-	-1930	-0-	412	1	5910	2	N	53	1	1			113
							58	9									
05	8184	X	6350	-0-	-1834	-0-	433	1	5872	2	N	41	1	1			153
							45	9									
06	7410	X	5885	-0-	-1525	-0-	415	1	5442	2	N	25	178	1			-0-
							28	9									
07	7068	X	5272	-0-	-1796	-0-	382	1	4865	2	N	23	1	1			22
							25	9									
08	6727	X	4843	-0-	-1884	-0-	246	1	4563	2	N	31	1	1			52
							34	9									
09	6390	X	4381	-0-	-2009	-0-	45	1	4311	2	N	23	1	1			74
							25	9									

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE) //CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281612 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
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	120	1	1728	2	N	19	9	1			129
							21	9									
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	129	1	1747	2	N	22	9	1			142
							24	9									
06	1800	N	1756	-0-	-44	-0-	122	1	1602	2	N	29	19	1			152
							32	9									
07	1922	N	1792	-0-	-130	-0-	129	1	1639	2	N	22	8	1			166
							24	9									
08	1891	N	1701	-0-	-190	-0-	86	1	1594	2	N	19	9	1			176
							21	9									
09	1770	N	1610	-0-	-160	-0-	17	1	1572	2	N	19	9	1			186
							21	9									

O. A. LAMPLEY GU 1 WELL #: 16 RRCID -> 281631 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

04	4350	X	4349	-0-	-1	-0-	282	1	4047	2	Y	18	16	1			18
							20	9									
05	4495	X	4301	-0-	-194	-0-	293	1	3982	2	Y	24	15	1			27
							26	9									
06	4350	X	4053	-0-	-297	-0-	286	1	3747	2	Y	18	34	1			11
							20	9									
07	4495	X	4356	-0-	-139	-0-	316	1	4016	2	Y	22	17	1			16
							24	9									
08	4557	X	4185	-0-	-372	-0-	213	1	3949	2	Y	21	18	1			19
							23	9									
09	4350	X	3960	-0-	-390	-0-	41	1	3898	2	Y	19	18	1			20
							21	9									

EDWARDS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198402 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX) //CONT.// 26214 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VESELY WELL #: 1 RRCID -> 198767 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	263	-0-	263	263	17	1	246	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	53	-0-	53	316	4	1	49	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	316					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ROCHELLE WELL #: 4 RRCID -> 183156 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			-0-
08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
*09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-			-0-

ROCHELLE WELL #: 7 RRCID -> 197996 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248

04	3180 X	2509	-0-	-671	-0-	2509	2			N	-0-			-0-
05	3286 X	3191	-0-	-95	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-			-0-
07	2604 X	1517	-0-	-1087	-0-	1517	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2181	-0-	-1012	-0-	2181	2			N	-0-			-0-
09	3180 X	2189	-0-	-991	-0-	2189	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

04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			-0-
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2			N	-0-			-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			79

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15030	X	12335	-0-	-2695	-0-	12335	3			N	-0-					8
05	22192	X	22192	-0-	-0-	-0-	22192	3			N	-0-					8
06	17434	X	17434	-0-	-0-	-0-	17434	3			N	-0-					8
07	17713	X	17713	-0-	-0-	-0-	17713	3			N	-0-					8
*08	15506	X	15506	-0-	-0-	-0-	549	1	14956	3	N	-0-					8
							1	4									
09	17910	X	9175	-0-	-8735	-0-	264	1	8910	3	N	-0-					8
							1	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	440	1	3234	3	N	1503	1482	1			340
							143	5	1653	9							
*11	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	295	1	1835	3	N	874	544	1			670
							71	5	961	9							
*12	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	202	1	2546	3	N	946	1318	1			298
							1041	9									
*01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	210	1	396	3	N	556	552	1			302
							612	9									
*02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	228	1	366	9	N	333	190	1			445
*03	747	X	747	-0-	-0-	-0-	246	1	501	9	N	455	375	1			525
*04	884	X	884	-0-	-0-	-0-	345	1	539	9	N	490	285	0	371	1	359
*05	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	385	1	22	3	N	695	695	0			359
							765	9									
*06	981	X	981	-0-	-0-	-0-	381	1	27	3	N	521	546	0			334
							573	9									
*07	957	X	957	-0-	-0-	-0-	288	1	17	3	N	593	597	0			330
							652	9									
*08	850	X	850	-0-	-0-	-0-	231	1	129	3	N	445	448	0			327
							490	9									
*09	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	279	1	621	3	N	513	516	0			324
							564	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5130	X	4286	-0-	-844	-0-	232	1	3837	2	N	197	188	1			232
							217	9									
05	5518	X	5194	-0-	-324	-0-	294	1	4658	2	N	220	187	1			265
							242	9									
06	5340	X	3578	-0-	-1762	-0-	290	1	3115	2	N	157	188	1			234
							173	9									
07	5518	X	4837	-0-	-681	-0-	277	1	4306	2	N	231	190	1			275
							254	9									
08	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					275
09	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					N	NO RPT					275

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604

04	5370	X	5007	-0-	-363	-0-	4198	3	809	9	N	735	735	1			234
05	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	4219	3	1211	9	N	1101	1134	1			201
06	5160	X	4481	-0-	-679	-0-	3722	3	759	9	N	690	557	1			334
*07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	5135	3	1090	9	N	991	1125	1			200
*08	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	4568	3	942	9	N	856	743	1			313
09	5250	X	4921	-0-	-329	-0-	4018	3	903	9	N	821	922	1			212

SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641

*10	11687	X	8102	-0-	-3585	-0-	763	1	4826	3	N	2091	1876	1			326
							213	5	2300	9							
*11	10980	X	8710	-0-	-2270	-0-	728	1	5840	3	N	1744	1658	1			412
							224	5	1918	9							
*12	9703	X	8835	-0-	-868	-0-	1096	1	5828	3	N	1737	1867	1			282
							1911	9									
*01	9703	X	4334	-0-	-5369	-0-	1120	1	2594	3	N	564	754	1			92
							620	9									
*02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	510	1	2069	3	N	603	14	0	560	1	121
							130	5	663	9							
*03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1	1	2425	3	N	1497	1312	1			306
							156	5	1647	9							
*04	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2	1	1425	3	N	1125	1305	1			126
							1238	9									
*05	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	40	1	3561	3	N	1092	926	1			292
							316	5	1201	9							
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	2428	3	236	5	N	1022	1112	1			202
							1124	9									
*07	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	122	1	2599	3	N	1044	1097	1			149
							149	5	1148	9							
*08	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	138	1	3886	3	N	1030	99	0	928	1	152
							1133	9									
*09	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	79	1	4079	3	N	1036	1040	0			148
							3	5	1140	9							

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238

04	12690	X	10932	-0-	-1758	-0-	649	1	9707	2	N	524	377	1			258
							576	9									
05	13113	X	12120	-0-	-993	-0-	776	1	10940	2	N	367	377	1			248
							404	9									
06	11550	X	11200	-0-	-350	-0-	793	1	10058	2	N	317	374	1			191
							349	9									
07	11935	X	11589	-0-	-346	-0-	546	1	10651	2	N	356	358	1			189
							392	9									
08	12121	X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					189
09	11730	X	NO RPT	-0-	-11730	-0-					N	NO RPT					189

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10110	X	6470	-0-	-3640	-0-	404	1	6047	2	N	17					145
							19	9									
05	9114	X	4868	-0-	-4246	-0-	312	1	4404	2	N	138					283
							152	9									
06	8820	X	3671	-0-	-5149	-0-	260	1	3305	2	N	96	188	1			191
							106	9									
07	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	542	1	10556	2	N	578	379	1			390
							636	9									
08	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					390
09	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					390

HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296

04	9270	X	7379	-0-	-1891	-0-	404	1	6699	2	N	251	190	1			202
							276	9									
05	10075	X	6157	-0-	-3918	-0-	353	1	5588	2	N	196	190	1			208
							216	9									
06	9750	X	4340	-0-	-5410	-0-	356	1	3823	2	N	146	187	1			167
							161	9									
07	10075	X	4792	-0-	-5283	-0-	275	1	4283	2	N	213					380
							234	9									
08	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					380
09	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					380

HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258

04	8490	X	7621	-0-	-869	-0-	417	1	6901	2	N	275	188	1			206
							303	9									
05	9083	X	7730	-0-	-1353	-0-	441	1	6970	2	N	290	190	1			306
							319	9									
06	8790	X	4958	-0-	-3832	-0-	407	1	4374	2	N	161	378	1			89
							177	9									
07	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	536	1	8351	2	N	333	187	1			235
							366	9									
08	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					235
09	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					N	NO RPT					235

SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12926 PERF. N/A

*03	SHUT IN		88557	-0-	88557	88557	62	1	59534	3	N	22839	22839	0			-0-
							3838	5	25123	9							
*04	SHUT IN		150441	-0-	150441	238998	108	1	109878	3	N	36777	36777	0			-0-
							40455	9									
*05	SHUT IN		129967	-0-	129967	368965	94	1	90088	3	N	29233	29233	0			-0-
							7629	5	32156	9							
*06	SHUT IN		105506	-0-	105506	474471	9	1	75484	3	N	20964	20964	0			-0-
							6953	5	23060	9							
*07	SHUT IN		88368	-0-	88368	562839	65115	3	3587	5	N	17878	17878	0			-0-
							19666	9									
*08	SHUT IN		68328	-0-	68328	631167	53518	3	14810	9	N	13464	13464	0			-0-
*09	SHUT IN		52302	-0-	52302	683469	41029	3	29	5	N	10222	10222	0			-0-
							11244	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 #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 13070 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
*03	SHUT IN	54490	-0-	54490	54490	18	1	36668	3	N	14036	14036	0			-0-
						2364	5	15440	9							
*04	SHUT IN	124135	-0-	124135	178625	36	1	88591	3	N	32280	32280	0			-0-
						35508	9									
*05	SHUT IN	160897	-0-	160897	339522	38	1	109882	3	N	37767	37767	0			-0-
						9433	5	41544	9							
*06	SHUT IN	165406	-0-	165406	504928	5	1	114844	3	N	36235	36235	0			-0-
						10698	5	39859	9							
*07	SHUT IN	109113	-0-	109113	614041	9	1	79700	3	N	22690	22690	0			-0-
						4445	5	24959	9							
*08	SHUT IN	101148	-0-	101148	715189	81067	3	20081	9	N	18255	18255	0			-0-
*09	SHUT IN	89126	-0-	89126	804315	71551	3	51	5	N	15931	15931	0			-0-
						17524	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 13071 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
*03	SHUT IN	62835	-0-	62835	62835	20	1	41018	3	N	17411	17411	0			-0-
						2645	5	19152	9							
*04	SHUT IN	147488	-0-	147488	210323	43	1	105703	3	N	37947	37947	0			-0-
						41742	9									
*05	SHUT IN	162858	-0-	162858	373181	38	1	110089	3	N	39357	39357	0			-0-
						9438	5	43293	9							
*06	SHUT IN	166285	-0-	166285	539466	5	1	114105	3	N	37790	37790	0			-0-
						10606	5	41569	9							
*07	SHUT IN	125372	-0-	125372	664838	10	1	89786	3	N	27801	27801	0			-0-
						4995	5	30581	9							
*08	SHUT IN	103732	-0-	103732	768570	80586	3	23146	9	N	21042	21042	0			-0-
*09	SHUT IN	75412	-0-	75412	843982	58441	3	41	5	N	15391	15391	0			-0-
						16930	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 286141 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 12986 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
*03	SHUT IN	93855	-0-	93855	93855	63	1	60279	3	N	26934	26934	0			-0-
						3886	5	29627	9							
*04	SHUT IN	179277	-0-	179277	273132	122	1	123082	3	N	50975	50975	0			-0-
						56073	9									
*05	SHUT IN	149248	-0-	149248	422380	102	1	99069	3	N	38022	38022	0			-0-
						8253	5	41824	9							
*06	SHUT IN	115473	-0-	115473	537853	9	1	78831	3	N	26837	26837	0			-0-
						7112	5	29521	9							
*07	SHUT IN	98874	-0-	98874	636727	68994	3	3734	5	N	23769	23769	0			-0-
						26146	9									
*08	SHUT IN	79377	-0-	79377	716104	58408	3	20969	9	N	19063	19063	0			-0-
*09	SHUT IN	61768	-0-	61768	777872	45124	3	31	5	N	15103	15103	0			-0-
						16613	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 13155 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
*03	SHUT IN	57936	-0-	57936	57936	18	1	36681	3	N	17156	17156	0			-0-
						2365	5	18872	9							
*04	SHUT IN	134580	-0-	134580	192516	38	1	93917	3	N	36932	36932	0			-0-
						40625	9									
*05	SHUT IN	121622	-0-	121622	314138	28	1	80796	3	N	30806	30806	0			-0-
						6911	5	33887	9							
*06	SHUT IN	90780	-0-	90780	404918	3	1	61095	3	N	21840	21840	0			-0-
						5658	5	24024	9							
*07	SHUT IN	75300	-0-	75300	480218	6	1	52634	3	N	17945	17945	0			-0-
						2920	5	19740	9							
*08	SHUT IN	59256	-0-	59256	539474	44950	3	14306	9	N	13005	13005	0			-0-
*09	SHUT IN	44360	-0-	44360	583834	33598	3	24	5	N	9762	9762	0			-0-
						10738	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 #: 11 RRCID -> 286531 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 13062 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
*03	SHUT IN	84364	-0-	84364	84364	27	1	54445	3	N	23984	23984	0			-0-
						3510	5	26382	9							
*04	SHUT IN	176184	-0-	176184	260548	51	1	124089	3	N	47313	47313	0			-0-
						52044	9									
*05	SHUT IN	149431	-0-	149431	409979	34	1	99386	3	N	37735	37735	0			-0-
						8502	5	41509	9							
*06	SHUT IN	113951	-0-	113951	523930	3	1	76728	3	N	27375	27375	0			-0-
						7107	5	30113	9							
*07	SHUT IN	97433	-0-	97433	621363	8	1	67784	3	N	23530	23530	0			-0-
						3758	5	25883	9							
*08	SHUT IN	81010	-0-	81010	702373	61089	3	19921	9	N	18110	18110	0			-0-
*09	SHUT IN	60902	-0-	60902	763275	46151	3	33	5	N	13380	13380	0			-0-
						14718	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 286532 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 13123 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
*03	SHUT IN	98241	-0-	98241	98241	32	1	65020	3	N	26361	26361	0			-0-
						4192	5	28997	9							
*04	SHUT IN	195602	-0-	195602	293843	57	1	140677	3	N	49880	49880	0			-0-
						54868	9									
*05	SHUT IN	160753	-0-	160753	454596	37	1	108436	3	N	39078	39078	0			-0-
						9294	5	42986	9							
*06	SHUT IN	122750	-0-	122750	577346	3	1	84368	3	N	27759	27759	0			-0-
						7844	5	30535	9							
*07	SHUT IN	104140	-0-	104140	681486	8	1	73213	3	N	24414	24414	0			-0-
						4064	5	26855	9							
*08	SHUT IN	81594	-0-	81594	763080	60913	3	20681	9	N	18801	18801	0			-0-
*09	SHUT IN	61208	-0-	61208	824288	45663	3	32	5	N	14103	14103	0			-0-
						15513	9									

SEIDEL UNIT A WELL #: 15 RRCID -> 286591 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 13079 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
*03	SHUT IN	97877	-0-	97877	97877	66	1	63467	3	N	27502	27502	0			-0-
						4092	5	30252	9							
*04	SHUT IN	189845	-0-	189845	287722	130	1	131987	3	N	52480	52480	0			-0-
						57728	9									
*05	SHUT IN	153375	-0-	153375	441097	106	1	102419	3	N	38433	38433	0			-0-
						8574	5	42276	9							
*06	SHUT IN	120142	-0-	120142	561239	9	1	82310	3	N	27599	27599	0			-0-
						7464	5	30359	9							
*07	SHUT IN	98774	-0-	98774	660013	69096	3	3756	5	N	23565	23565	0			-0-
						25922	9									
*08	SHUT IN	79905	-0-	79905	739918	59060	3	20845	9	N	18950	18950	0			-0-
*09	SHUT IN	61118	-0-	61118	801036	44646	3	31	5	N	14946	14946	0			-0-
						16441	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MIGURA WELL #: 1 RRCID -> 252842 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787

04	42 N	42	-0-	-0-	-0-	30	3	12	9	N	11	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	93
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10657	X	10657	-0-	-0-	-0-	853	1	7716	3	N	1898	2061	1			134
							2088	9									
05	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	898	1	6486	3	N	1721	1646	1			209
							1893	9									
06	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	870	1	4925	3	N	1464	1447	1			226
							1610	9									
07	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	899	1	4148	3	N	1351	1436	1			141
							1486	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	899	1	4162	3	N	1181	1114	1			208
							1299	9									
*09	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	870	1	4986	3	N	1076	1110	1			174
							1184	9									

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

OLIVER A WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351

04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	437	3	361	9	N	328	325	1			42
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	450	3	513	9	N	466	459	1			49
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	568	3	260	9	N	236	258	1			27
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	433	3	277	9	N	252	263	1			16
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	45	1	387	3	N	201	174	1			43
							221	9									
09	510	N	412	-0-	-98	-0-	66	1	189	3	N	143	158	1			28
							157	9									

MIGURA A WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748

04	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	291	1	684	3	N	549	519	1			116
							604	9									
05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	276	1	312	3	N	489	364	1			241
							538	9									
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	234	1	81	3	N	438	479	1			200
							482	9									
07	549	X	549	-0-	-0-	-0-	72	1	477	9	N	434	360	1			274
08	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	270	1	526	3	N	374	549	1			99
							411	9									
*09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	270	1	487	3	N	478	371	1			206
							526	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANIK B WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163

04	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	1636	1	211	3	N	295	307	1			224
						325	9									
05	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	1621	1	290	3	N	317	326	1			215
						349	9									
06	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	1504	1	655	3	N	288	336	1			167
						317	9									
07	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	1541	1	526	3	N	306	377	1			96
						337	9									
08	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	1351	1	595	3	N	298	176	1			218
						328	9									
09	2430 N	1450	-0-	-980	-0-	1136	1	314	9	N	285	370	1			133

LP-BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 263747 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13509 - 18629

*01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	8	1	1465	3	Y	874	588	1			403
						961	9									
02	20490 X	20490	-0-	-0-	-0-	1841	1	13362	3	Y	4806	4723	1			486
						5287	9									
03	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	22	1	7922	3	Y	2626	2687	1			425
						2889	9									
04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	6	1	2266	3	Y	420	573	1			272
						462	9									
05	67 X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-	191	1			81
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81

RAYES A WELL #: 1H RRCID -> 263754 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 13315 PERF.13549 - 18497

04	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	278	1	2696	3	N	1051	1111	1			185
						1156	9									
05	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	108	1	1942	3	N	776	775	1			186
						854	9									
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	176	1	2808	3	N	880	730	1			336
						968	9									
07	724 X	724	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	150	451	1			35
						165	9									
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122					157
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					158

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILLIAMS A WELL #: 1H RRCID -> 263755 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13243 - 19053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	213	174	1			295
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	156	362	1			89
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	219	3	184	9	N	167					256
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	43	3	175	9	N	159	176	1			239
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	151	3	164	9	N	149	177	1			211
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	50	1	408	3	N	186	176	1			221
							205	9									

BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 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
04	180	N	59	-0-	-121	-0-	22	1	37	9	Y	34					93
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	28	1	66	9	Y	60					153
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	16	1	48	9	Y	44					197
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	45	1	48	9	Y	44	167	1			74
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	66					140
							73	9									
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	57	1	175	3	Y	67					207
							74	9									

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
04	780	N	467	-0-	-313	-0-	121	1	153	3	N	175	184	1			99
							193	9									
05	930	N	288	-0-	-642	-0-	69	1	31	3	N	171	193	1			77
							188	9									
06	870	N	311	-0-	-559	-0-	105	1	42	3	N	149					226
							164	9									
07	589	N	230	-0-	-359	-0-	51	1	179	9	N	163	181	1			208
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	58	1	163	9	N	148	185	1			171
09	450	N	339	-0-	-111	-0-	130	1	43	3	N	151	189	1			133
							166	9									

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
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	2	1	1176	3	N	155	177	1			87
							171	9									
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	3	N	150					237
							165	9									
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	4	1	1142	3	N	145	177	1			205
							160	9									
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	6	1	1161	3	N	154					359
							169	9									
*08	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	1672	1	1032	3	N	140					499
							154	9									
*09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2173	1	280	3	N	343	676	1			166
							377	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
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	1128	3	Y	79	64	1			30
							87	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	153	1	1138	3	Y	104	95	1			39
							114	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	130	1	1029	3	Y	82	100	1			21
							90	9									
07	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	119	1	1141	3	Y	91	100	1			12
							100	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	102	1	833	3	Y	83	89	1			6
							91	9									
*09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	97	1	897	3	Y	70	52	1			24
							77	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
04	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	392	1	5024	3	N	1689	1818	1			257
						1858	9									
05	7522 X	7522	-0-	-0-	-0-	417	1	5360	3	N	1586	1647	1			196
						1745	9									
06	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	125	1	4439	3	N	1600	1493	1			303
						1760	9									
07	5854 X	5854	-0-	-0-	-0-	288	1	4080	3	N	1351	1438	1			216
						1486	9									
08	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	4271	3	1452	9	N	1320	1306	1			230
*09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	3370	3	1278	9	N	1162	1124	1			268

OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611

04	1260 X	1174	-0-	-86	-0-	947	1	227	9	N	206	190	1			272
05	1395 X	1055	-0-	-340	-0-	792	1	263	9	N	239	381	1			130
*06	1290 X	664	-0-	-626	-0-	64	1	407	3	Y	175	279	1			26
						193	9									
07	1333 X	397	-0-	-936	-0-	178	3	219	9	Y	199	208	1			17
08	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	91	100	1			8
09	1170 X	243	-0-	-927	-0-	33	3	210	9	Y	191	174	1			25

STEELE PARTNERS B WELL #: 1H RRCID -> 264783 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13584 - 17719

04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	339	1	457	3	Y	184	176	1			76
						202	9									
05	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	414	1	705	3	Y	193	171	1			98
						212	9									
06	660 N	329	-0-	-331	-0-	128	1	52	3	Y	135	160	1			73
						149	9									
*07	682 N	76	-0-	-606	-0-	11	1	65	9	Y	59	120	1			12
08	682 N	82	-0-	-600	-0-	9	1	73	9	Y	66	63	1			15
09	480 N	69	-0-	-411	-0-	5	1	64	9	Y	58	42	1			31

SCHENDEL A WELL #: 1H RRCID -> 264794 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13240 - 18854

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HARTMAN A WELL #: 1H RRCID -> 264847 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13543 - 16655

04	1080 N	940	-0-	-140	-0-	652	1	288	9	N	262	185	1			286
05	1147 N	977	-0-	-170	-0-	701	1	276	9	N	251	178	1			359
06	1050 N	988	-0-	-62	-0-	723	1	265	9	N	241	354	1			246
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	730	1	238	9	N	216	362	1			100
08	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	824	1	220	9	N	200	182	1			118
09	990 N	805	-0-	-185	-0-	582	1	223	9	N	203					321

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 08/31/2018 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
04	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	2702	1	8239	3	N	2127	2267	1			207
							2340	9									
05	13619	X	13619	-0-	-0-	-0-	3520	1	7857	3	N	2038	2020	1			225
							2242	9									
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	3405	1	6577	3	N	1654	1615	1			264
							1819	9									
07	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	3450	1	5913	3	N	1538	1647	1			155
							1692	9									
08	11558	X	11558	-0-	-0-	-0-	3928	1	6068	3	N	1420	1387	1			188
							1562	9									
*09	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	1351	1	5616	3	N	1253	1305	1			136
							1378	9									

WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13321 - 18575

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13107 - 16457

04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	367	1	270	3	N	136	193	1			101
							150	9									
05	868	N	785	-0-	-83	-0-	514	1	141	3	N	118					219
							130	9									
06	810	N	648	-0-	-162	-0-	292	1	206	3	N	136	280	1			75
							150	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	318	1	371	3	N	120	152	1			43
							132	9									
08	775	N	656	-0-	-119	-0-	277	1	251	3	N	116					159
							128	9									
09	690	N	613	-0-	-77	-0-	336	1	157	3	N	109	177	1			91
							120	9									

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233

04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	1217	1	3874	3	N	896	1056	1			118
							986	9									
05	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	1538	1	3713	3	N	753	605	1			266
							828	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	1503	1	3047	3	N	638	674	1			230
							702	9									
07	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	1553	1	2692	3	N	541	376	1			395
							595	9									
08	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1684	1	2374	3	N	447	646	1			196
							492	9									
*09	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	571	1	2247	3	N	392	514	1			74
							431	9									

STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1308	1	224	9	N	204	163	1			213
05	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1357	1	191	9	N	174	169	1			218
06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1319	1	188	9	N	171	167	1			222
07	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1360	1	173	9	N	157	176	1			203
08	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1364	1	133	9	N	121	181	1			143
*09	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1319	1	141	9	N	128					271

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					130
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	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

04	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	9945	3	1625	9	N	1477	1369	1			329
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	8519	3	1384	9	N	1258	1323	1			264
06	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	458	1	8543	3	N	1182	1276	1			170
						1300	9									
07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	710	1	7816	3	N	1165	1062	1			273
						1282	9									
08	8557 X	8557	-0-	-0-	-0-	591	1	6840	3	N	1024	1147	1			150
						1126	9									
*09	9329 X	9329	-0-	-0-	-0-	581	1	7636	3	N	1011	934	1			227
						1112	9									

P. FRISBIE B WELL #: 1H RRCID -> 265671 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 12954 PERF.13504 - 18191

04	450 N	450	-0-	-0-	-0-	242	1	208	9	N	189	180	1			258
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	267	1	15	3	N	199	188	1			269
						219	9									
06	641 N	641	-0-	-0-	-0-	170	1	272	3	N	181	190	1			260
						199	9									
07	862 N	862	-0-	-0-	-0-	129	1	526	3	N	188	282	1			166
						207	9									
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	125	1	464	3	N	178	158	1			186
						196	9									
09	750 N	479	-0-	-271	-0-	131	1	147	3	N	183	159	1			210
						201	9									

CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398

04	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	575	1	237	3	N	348	374	1			249
						383	9									
05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	507	1	139	3	N	308	372	1			185
						339	9									
06	781 X	781	-0-	-0-	-0-	460	1	5	3	N	287	186	1			286
						316	9									
07	725 X	725	-0-	-0-	-0-	515	1	210	9	N	191	183	1			294
08	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	443	1	281	3	N	308	324	1			278
						339	9									
*09	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	438	1	409	3	N	398	361	1			315
						438	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-139521					N	-0-					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570

04	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	1062	1	5766	3	N	1070	1142	1			247
						1177	9									
05	8564 X	8564	-0-	-0-	-0-	2432	1	4998	3	N	1031	1092	1			186
						1134	9									
06	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	17	1	5455	3	N	951	958	1			179
						1046	9									
07	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	5299	3	1019	9	N	926	917	1			188
08	2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	1874	3	402	9	N	365	379	1			174
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174

HAMILTON A WELL #: 1H RRCID -> 266859 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13514 - 17721

04	2010 N	1967	-0-	-43	-0-	510	1	1212	3	N	223	173	1			112
						245	9									
05	2232 N	2022	-0-	-210	-0-	527	1	1260	3	N	214	181	1			145
						235	9									
06	2010 N	776	-0-	-1234	-0-	212	1	479	3	N	77	174	1			48
						85	9									
07	2046 N	1604	-0-	-442	-0-	465	1	919	3	N	200	184	1			64
						220	9									
08	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	527	1	1292	3	N	228	154	1			138
						251	9									
*09	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	510	1	1206	3	N	201	175	1			164
						221	9									

LYMAN A WELL #: 1H RRCID -> 267045 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13031 - 18609

04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1137	1	101	3	N	201	184	1			144
						221	9									
05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1147	1	165	3	N	195	188	1			151
						215	9									
06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1137	1	83	3	N	167	188	1			130
						184	9									
07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1177	1	203	3	N	180	183	1			127
						198	9									
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1172	1	292	3	N	173	192	1			108
						190	9									
*09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	1141	1	1477	3	N	167	176	1			99
						184	9									

NATHO B WELL #: 1H RRCID -> 267091 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					68

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JUDD-TURNER A WELL #: 1H RRCID -> 267263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98

DLUGOSCH A WELL #: 1H RRCID -> 267300 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 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
04	5220 X	4927	-0-	-293	-0-	367	1	4271	3	Y	263	290	1			135
						289	9									
05	5394 X	4944	-0-	-450	-0-	275	1	4376	3	Y	266	314	1			87
						293	9									
06	5130 X	5001	-0-	-129	-0-	496	1	4244	3	Y	237	159	1			165
						261	9									
07	5301 X	5041	-0-	-260	-0-	682	1	4089	3	Y	245	301	1			109
						270	9									
08	5084 X	4711	-0-	-373	-0-	686	1	3769	3	Y	233	152	1			190
						256	9									
09	4920 X	4369	-0-	-551	-0-	559	1	3577	3	Y	212	306	1			96
						233	9									

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
04	1170 N	720	-0-	-450	-0-	368	1	164	3	N	171	161	1			222
						188	9									
05	1178 N	665	-0-	-513	-0-	223	1	277	3	N	150	183	1			189
						165	9									
06	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	548	1	235	3	N	210	186	1			213
						231	9									
07	713 N	675	-0-	-38	-0-	459	1	59	3	N	143	187	1			169
						157	9									
08	651 N	193	-0-	-458	-0-	68	1	79	3	N	42					211
						46	9									
09	930 N	150	-0-	-780	-0-	24	1	84	3	N	38					249
						42	9									

IBROM A WELL #: 1H RRCID -> 268011 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13724 - 18225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

M. CUSACK B WELL #: 1H RRCID -> 268027 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13623 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			168

M. CUSACK A WELL #: 1H RRCID -> 268029 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13599 - 16883

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			43
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089

04	840 N	698	-0-	-142	-0-	621	1	77	9	N	70			244
05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	690	1	177	3	N	157	179	1	222
						173	9							
06	3000 N	3076	-0-	76	76	974	1	1273	3	N	754	693	1	283
						829	9							
07	2758 N	2682	-0-	-76	-0-	954	1	1012	3	N	651	709	1	225
						716	9							
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	772	1	194	3	N	314	374	1	165
						345	9							
09	1230 X	792	-0-	-438	-0-	652	1	140	9	N	127	187	1	105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HANSEN A WELL #: 1 H RRCID -> 270648 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 12993 PERF.12838 - 18766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	630	N	137	-0-	-493	-0-	1	3	136	9	N	124	189	1			59
05	682	N	123	-0-	-559	-0-	1	3	122	9	N	111					170
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	135	187	1			118
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	9	N	126	190	1			54
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	237	1	117	9	N	106					160
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	153	1	101	9	N	92	187	1			65

MUIR D WELL #: 4H RRCID -> 270725 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13002 - 19281

04	1170	N	794	-0-	-376	-0-	240	1	368	3	Y	169	165	1			55
							186	9									
05	1302	N	853	-0-	-449	-0-	262	1	403	3	Y	171	190	1			36
							188	9									
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	307	1	553	3	Y	194	181	1			49
							213	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	316	1	660	3	Y	229	240	1			38
							252	9									
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	285	1	562	3	Y	216	222	1			32
							238	9									
09	1290	N	937	-0-	-353	-0-	218	1	521	3	Y	180	170	1			42
							198	9									

NATHO B WELL #: 3H RRCID -> 281854 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13630 - 18825

04	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	1240	1	6149	3	Y	789	770	1			204
							868	9									
05	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	1448	1	6255	3	Y	632	694	1			142
							695	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	1321	1	6005	3	Y	674	664	1			152
							741	9									
07	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	1628	1	5828	3	Y	733	696	1			189
							806	9									
08	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1812	1	5545	3	Y	665	692	1			162
							732	9									
*09	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	1624	1	5411	3	Y	665	688	1			139
							732	9									

OEHLKE A WELL #: 6H RRCID -> 281861 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13668 - 18173

04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	407	1	4213	3	Y	294	316	1			56
							323	9									
05	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	481	1	3829	3	Y	263	236	1			83
							289	9									
06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	499	1	4129	3	Y	268	281	1			70
							295	9									
07	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	613	1	4480	3	Y	274	240	1			104
							301	9									
08	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	686	1	4168	3	Y	274	327	1			51
							301	9									
*09	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	464	1	3681	3	Y	214	213	1			52
							235	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 1H RRCID -> 281899 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14097 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38014	X	38014	-0-	-0-	-0-	570	1	32454	3	Y	4536	4493	0	45	1	5
							4990	9									
*05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	594	1	32335	3	Y	4594	4577	0			22
							5053	9									
*06	29520	X	29520	-0-	-0-	-0-	559	1	25251	3	Y	3373	3374	0			21
							3710	9									
*07	27194	X	27194	-0-	-0-	-0-	569	1	22949	3	Y	3342	3342	0			21
							3676	9									
*08	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	531	1	20068	3	Y	2952	2951	0			22
							3247	9									
*09	22908	X	22908	-0-	-0-	-0-	557	1	19661	3	Y	2445	2440	0			27
							2690	9									

OEHLKE A WELL #: 3H RRCID -> 281900 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13534 PERF.13623 - 18671

04	4200	X	1912	-0-	-2288	-0-	618	1	1117	3	Y	161	197	1			50
							177	9									
05	4340	X	3050	-0-	-1290	-0-	891	1	1865	3	Y	267	236	1			81
							294	9									
06	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	1611	1	4617	3	Y	440	349	1			172
							484	9									
07	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	637	1	3675	3	Y	372	452	1			92
							409	9									
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	567	1	2921	3	Y	346	318	1			120
							381	9									
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	437	1	2665	3	Y	337	330	1			127
							371	9									

J. HERMANN C (AW) WELL #: 3H RRCID -> 281902 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13391 - 17567

04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	371	1	3273	3	Y	375	301	1			143
							413	9									
05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	461	1	3303	3	Y	320	343	1			120
							352	9									
06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	376	1	2815	3	Y	339	371	1			88
							373	9									
07	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	392	1	3436	3	Y	331	375	1			44
							364	9									
08	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	332	1	2481	3	Y	342	363	1			23
							376	9									
*09	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	311	1	2445	3	Y	306	226	1			103
							337	9									

J. HERMANN C WELL #: 2H RRCID -> 281903 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13684 - 18424

04	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	584	1	5345	3	Y	433	355	1			165
							476	9									
05	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	680	1	5037	3	Y	425	431	1			159
							468	9									
06	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	546	1	4372	3	Y	367	431	1			95
							404	9									
07	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	562	1	5358	3	Y	395	437	1			53
							435	9									
08	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	510	1	3952	3	Y	425	449	1			29
							468	9									
*09	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	522	1	4456	3	Y	380	281	1			128
							418	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL A WELL #: 6H RRCID -> 281904 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13489 - 20133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. MUELLER 18A WELL #: 5H RRCID -> 281905 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13220 - 16733

04	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	725	1	2218	3	Y	795	710	1			247
						875	9									
05	4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	883	1	2958	3	Y	960	1011	1			196
						1056	9									
06	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	857	1	2729	3	Y	887	903	1			180
						976	9									
07	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	882	1	2693	3	Y	892	939	1			133
						981	9									
08	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	850	1	2526	3	Y	882	896	1			119
						970	9									
*09	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	885	1	2129	3	Y	778	732	1			165
						856	9									

IBROM A WELL #: 6H RRCID -> 281906 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13213 - 18517

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

IBROM A WELL #: 5H RRCID -> 281907 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13284 - 18510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					261

BLACKWELL A WELL #: 2H RRCID -> 281908 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894

04	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	693	1	3151	3	Y	542	552	1			168
						596	9									
05	3937 X	3892	-0-	-45	-0-	676	1	2729	3	Y	443	553	1			58
						487	9									
06	3810 X	3689	-0-	-121	-0-	691	1	2503	3	Y	450	365	1			143
						495	9									
07	3937 X	3663	-0-	-274	-0-	641	1	2538	3	Y	440	366	1			217
						484	9									
08	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	709	1	3306	3	Y	500	553	1			164
						550	9									
*09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	709	1	3219	3	Y	521	551	1			134
						573	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DLUGOSCH A WELL #: 8H RRCID -> 281909 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13687 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080	N	363	-0-	-717	-0-	56	1	271	3	Y	33	38	1			17
							36	9									
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	70	1	735	3	Y	54	53	1			18
							59	9									
06	750	N	402	-0-	-348	-0-	87	1	278	3	Y	34	28	1			24
							37	9									
07	744	N	95	-0-	-649	-0-	70	1	25	9	Y	23	37	1			10
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	96	1	25	9	Y	23	15	1			18
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	74	1	22	9	Y	20	29	1			9

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
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	Y	47	54	1			6
							52	9									
05	124	X	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	9	Y	1	7	1			-0-
06	150	N	5	-0-	-145	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	155	N	68	-0-	-87	-0-	34	1	34	9	Y	31	23	1			8
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	9	Y	8	12	1			4
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	3	1	7	9	Y	6	8	1			2

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
04	8130	X	7120	-0-	-1010	-0-	618	1	6000	3	N	456	545	1			234
							502	9									
05	8773	X	6320	-0-	-2453	-0-	699	1	5192	3	N	390	373	1			251
							429	9									
06	8730	X	6366	-0-	-2364	-0-	687	1	5274	3	N	368	368	1			251
							405	9									
07	9021	X	3924	-0-	-5097	-0-	503	1	3161	3	N	236	182	1			305
							260	9									
08	8463	X	4401	-0-	-4062	-0-	641	1	3481	3	N	254	378	1			181
							279	9									
09	7110	X	4806	-0-	-2304	-0-	540	1	3929	3	N	306	180	1			307
							337	9									

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
04	8430	X	5834	-0-	-2596	-0-	522	1	4720	3	Y	538	667	1			111
							592	9									
05	8711	X	5811	-0-	-2900	-0-	548	1	4644	3	Y	563	578	1			96
							619	9									
06	8370	X	5359	-0-	-3011	-0-	540	1	4266	3	Y	503	563	1			36
							553	9									
07	8649	X	5980	-0-	-2669	-0-	602	1	4760	3	Y	562	483	1			115
							618	9									
08	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	644	1	5325	3	Y	602	679	1			38
							662	9									
*09	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	796	1	6028	3	Y	651	561	1			128
							716	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8250	X	5920	-0-	-2330	-0-	498	1	5030	3	Y	356	418	1			68
							392	9									
05	7719	X	6271	-0-	-1448	-0-	662	1	5205	3	Y	367	319	1			116
							404	9									
06	7800	X	7077	-0-	-723	-0-	730	1	5912	3	Y	395	408	1			103
							435	9									
07	8060	X	5687	-0-	-2373	-0-	666	1	4688	3	Y	303	291	1			115
							333	9									
08	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	794	1	4811	3	Y	312	369	1			58
							343	9									
*09	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	802	1	6436	3	Y	370	337	1			91
							407	9									

P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858

04	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	650	1	2685	3	Y	916	816	1			209
							1008	9									
05	4433	X	3268	-0-	-1165	-0-	504	1	1976	3	Y	716	736	1			189
							788	9									
06	4260	X	2783	-0-	-1477	-0-	481	1	1657	3	Y	586	700	1			75
							645	9									
07	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	593	1	2381	3	Y	878	845	1			108
							966	9									
08	3348	X	3329	-0-	-19	-0-	595	1	1939	3	Y	723	780	1			51
							795	9									
*09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	513	1	2012	3	Y	716	613	1			154
							788	9									

P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951

04	4230	X	3948	-0-	-282	-0-	619	1	2376	3	Y	866	786	1			197
							953	9									
05	4371	X	4146	-0-	-225	-0-	581	1	2656	3	Y	826	805	1			218
							909	9									
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	634	1	2675	3	Y	776	895	1			99
							854	9									
07	4371	X	4274	-0-	-97	-0-	604	1	2709	3	Y	874	866	1			107
							961	9									
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	665	1	2536	3	Y	804	855	1			56
							884	9									
*09	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	535	1	2385	3	Y	742	638	1			160
							816	9									

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124

04	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	696	1	2730	3	Y	957	849	1			218
							1053	9									
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	671	1	3120	3	Y	953	920	1			251
							1048	9									
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	678	1	2933	3	Y	831	976	1			106
							914	9									
07	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	660	1	2988	3	Y	955	944	1			117
							1051	9									
08	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	764	1	3006	3	Y	926	978	1			65
							1019	9									
*09	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	613	1	2802	3	Y	849	731	1			183
							934	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 3H RRCID -> 281919 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-	1097	1	6710	3	Y	1267	1247	1			162
							1394	9									
05	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	1062	1	5774	3	Y	1097	997	1			262
							1207	9									
06	7320	X	6790	-0-	-530	-0-	840	1	4919	3	Y	937	945	1			254
							1031	9									
07	7564	X	7489	-0-	-75	-0-	944	1	5358	3	Y	1079	1207	1			126
							1187	9									
08	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	895	1	4788	3	Y	940	943	1			123
							1034	9									
09	7320	X	4414	-0-	-2906	-0-	742	1	2983	3	Y	626	660	1			89
							689	9									

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
04	2490	X	1769	-0-	-721	-0-	570	1	924	3	Y	250	244	1			103
							275	9									
05	2542	N	1917	-0-	-625	-0-	572	1	1066	3	Y	254	228	1			129
							279	9									
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	581	1	922	3	Y	239	238	1			130
							263	9									
*07	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	707	1	1463	3	Y	315	382	1			63
							347	9									
08	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	644	1	1367	3	Y	299	295	1			67
							329	9									
*09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	602	1	1056	3	Y	293	202	1			158
							322	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
04	3090	X	1680	-0-	-1410	-0-	524	1	994	3	Y	147	136	1			61
							162	9									
05	3038	X	1706	-0-	-1332	-0-	481	1	1024	3	Y	183	151	1			93
							201	9									
06	2400	X	1961	-0-	-439	-0-	640	1	1183	3	Y	125	150	1			68
							138	9									
*07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	714	1	1907	3	Y	213	238	1			43
							234	9									
08	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	723	1	1996	3	Y	192	192	1			43
							211	9									
*09	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	700	1	1651	3	Y	176	124	1			95
							194	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
04	14460	X	12557	-0-	-1903	-0-	1391	1	9162	3	N	1822	1717	1			318
							2004	9									
05	15438	X	12011	-0-	-3427	-0-	993	1	9079	3	N	1763	1868	1			213
							1939	9									
06	15300	X	11075	-0-	-4225	-0-	976	1	8354	3	N	1586	1678	1			121
							1745	9									
07	15810	X	11242	-0-	-4568	-0-	994	1	8475	3	N	1612	1520	1			213
							1773	9									
08	15810	X	11007	-0-	-4803	-0-	954	1	8331	3	N	1565	1652	1			126
							1722	9									
09	12570	X	9814	-0-	-2756	-0-	922	1	7233	3	N	1508	1507	1			127
							1659	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	11698	X	11698	-0-	-0-	-0-	926	1	8674	3	N	1907	2017	1			294
							2098	9									
05	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	968	1	9204	3	N	1991	2057	1			228
							2190	9									
06	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	995	1	8344	3	N	1754	1876	1			106
							1929	9									
07	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	986	1	8355	3	N	1804	1840	1			70
							1984	9									
08	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	940	1	8159	3	N	1750	1703	1			117
							1925	9									
*09	9427	X	9427	-0-	-0-	-0-	893	1	6876	3	N	1507	1482	1			142
							1658	9									

FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754

04	8130	X	6689	-0-	-1441	-0-	893	1	5009	3	Y	715	744	1			95
							787	9									
05	8401	X	6160	-0-	-2241	-0-	964	1	4477	3	Y	654	641	1			108
							719	9									
06	7740	X	5794	-0-	-1946	-0-	962	1	4191	3	Y	583	546	1			145
							641	9									
07	7998	X	5679	-0-	-2319	-0-	785	1	4230	3	Y	604	680	1			69
							664	9									
08	6293	X	3057	-0-	-3236	-0-	480	1	2186	3	Y	355	357	1			67
							391	9									
09	6090	X	4541	-0-	-1549	-0-	608	1	3365	3	Y	516	510	1			73
							568	9									

FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972

04	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	866	1	4856	3	Y	684	707	1			91
							752	9									
05	6448	X	6443	-0-	-5	-0-	994	1	4710	3	Y	672	652	1			111
							739	9									
06	6240	X	6055	-0-	-185	-0-	988	1	4415	3	Y	593	556	1			148
							652	9									
07	6448	X	5945	-0-	-503	-0-	811	1	4460	3	Y	613	691	1			70
							674	9									
08	6076	X	5887	-0-	-189	-0-	804	1	4416	3	Y	606	561	1			115
							667	9									
09	5880	X	5378	-0-	-502	-0-	669	1	4085	3	Y	567	602	1			80
							624	9									

FISHER B WELL #: 5H RRCID -> 281931 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13702 - 18699

04	2970	X	2753	-0-	-217	-0-	760	1	1429	3	N	513	544	1			286
							564	9									
05	3069	X	3013	-0-	-56	-0-	799	1	1638	3	N	524	555	1			255
							576	9									
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	950	1	1672	3	N	522	552	1			225
							574	9									
07	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	759	1	1426	3	N	486	363	1			348
							535	9									
08	3007	X	1146	-0-	-1861	-0-	50	1	705	3	N	355	357	1			346
							391	9									
09	3240	X	553	-0-	-2687	-0-	91	1	241	3	N	201	361	1			186
							221	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 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
04	17370	X	14356	-0-	-3014	-0-	434	1	11138	3	Y	2531	2463	1			294
							2784	9									
05	17949	X	15225	-0-	-2724	-0-	886	1	11412	3	Y	2661	2760	1			195
							2927	9									
06	17370	X	13932	-0-	-3438	-0-	922	1	10444	3	Y	2333	2209	1			319
							2566	9									
07	17174	X	13488	-0-	-3686	-0-	890	1	10056	3	Y	2311	2426	1			204
							2542	9									
08	13731	X	13731	-0-	-0-	-0-	877	1	10190	3	Y	2422	2324	1			302
							2664	9									
*09	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	757	1	9650	3	Y	2229	2030	1			501
							2452	9									

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
04	6690	X	4472	-0-	-2218	-0-	563	1	3465	3	Y	404	402	1			126
							444	9									
05	6913	X	4865	-0-	-2048	-0-	587	1	3783	3	Y	450	406	1			170
							495	9									
06	6210	X	4505	-0-	-1705	-0-	565	1	3496	3	Y	404	481	1			93
							444	9									
07	5735	X	3368	-0-	-2367	-0-	540	1	2457	3	Y	337	327	1			103
							371	9									
08	4867	X	3392	-0-	-1475	-0-	680	1	2356	3	Y	324	354	1			73
							356	9									
09	4710	X	3302	-0-	-1408	-0-	575	1	2396	3	Y	301	305	1			69
							331	9									

MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14567	X	3138	-0-	-11429	-0-	580	1	1815	3	Y	675	654	1			257
							743	9									
05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	510	1	1455	3	Y	596	706	1			147
							656	9									
06	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	868	1	3662	3	Y	1265	1209	1			203
							1392	9									
07	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	891	1	3224	3	Y	1161	1171	1			193
							1277	9									
*08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	822	1	2644	3	Y	941	890	1			244
							1035	9									
09	2820	X	2690	-0-	-130	-0-	503	1	1525	3	Y	602	710	1			136
							662	9									

BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 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
04	15090	X	7766	-0-	-7324	-0-	713	1	6066	3	Y	897	902	1			117
							987	9									
05	15593	X	6811	-0-	-8782	-0-	736	1	5282	3	Y	721	691	1			147
							793	9									
06	11940	X	5517	-0-	-6423	-0-	602	1	4254	3	Y	601	657	1			91
							661	9									
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	1251	1	8282	3	Y	1049	861	1			279
							1154	9									
08	7936	X	5515	-0-	-2421	-0-	772	1	4104	3	Y	581	547	1			313
							639	9									
09	7680	X	1818	-0-	-5862	-0-	256	1	1228	3	Y	304	531	1			86
							334	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	244	1	6301	3	Y	1459	1410	1			170
							1605	9									
05	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	488	1	6264	3	Y	1470	1532	1			108
							1617	9									
06	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	503	1	5657	3	Y	1275	1209	1			174
							1403	9									
07	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	517	1	5794	3	Y	1319	1377	1			116
							1451	9									
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	493	1	5563	3	Y	1360	1306	1			170
							1496	9									
*09	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	426	1	5405	3	Y	1255	1143	1			282
							1381	9									

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
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	448	1	1474	3	Y	523	416	1			199
							575	9									
05	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	473	1	1474	3	Y	550	614	1			135
							605	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	316	1	1284	3	Y	462	523	1			74
							508	9									
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	342	1	1188	3	Y	462	459	1			77
							508	9									
*08	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	364	1	1143	3	Y	413	383	1			107
							454	9									
*09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	409	1	1264	3	Y	485	483	1			109
							534	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
04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	402	1	1259	3	Y	468	384	1			178
							515	9									
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	388	1	1149	3	Y	452	519	1			111
							497	9									
06	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	307	1	1205	3	Y	444	484	1			71
							488	9									
07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	377	1	1302	3	Y	506	493	1			84
							557	9									
*08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	411	1	1286	3	Y	474	435	1			123
							521	9									
*09	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	377	1	1076	3	Y	447	469	1			101
							492	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
04	11730	X	10026	-0-	-1704	-0-	859	1	7972	3	Y	1086	1079	1			142
							1195	9									
05	12121	X	9579	-0-	-2542	-0-	1033	1	7416	3	Y	1027	960	1			209
							1130	9									
06	11730	X	8565	-0-	-3165	-0-	910	1	6661	3	Y	904	977	1			136
							994	9									
07	11408	X	2833	-0-	-8575	-0-	359	1	2105	3	Y	335	382	1			89
							369	9									
*08	9362	X	1445	-0-	-7917	-0-	242	1	995	3	Y	189	176	1			102
							208	9									
09	9060	X	7832	-0-	-1228	-0-	729	1	6129	3	Y	885	737	1			250
							974	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
04	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	346	1	1846	3	Y	256	243	1			80
							282	9									
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	359	1	1926	3	Y	273	250	1			103
							300	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	364	1	1855	3	Y	261	304	1			60
							287	9									
07	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	416	1	1605	3	Y	262	242	1			80
							288	9									
08	2573	N	2165	-0-	-408	-0-	502	1	1397	3	Y	242	267	1			55
							266	9									
09	2760	N	1802	-0-	-958	-0-	380	1	1199	3	Y	203	211	1			47
							223	9									

MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442

04	4050	X	2497	-0-	-1553	-0-	3	1	1578	3	N	833	758	1			230
							916	9									
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	721	1	2242	3	N	902	935	1			197
							992	9									
06	3510	X	2914	-0-	-596	-0-	579	1	1503	3	N	756	748	1			205
							832	9									
07	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	626	1	1577	3	N	733	739	1			199
							806	9									
08	3968	X	2329	-0-	-1639	-0-	598	1	1062	3	N	608	508	1			299
							669	9									
09	3840	X	2415	-0-	-1425	-0-	632	1	1105	3	N	616	749	1			166
							678	9									

NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083

04	10590	X	9847	-0-	-743	-0-	1492	1	7320	3	Y	941	939	1			244
							1035	9									
05	10943	X	9326	-0-	-1617	-0-	1621	1	6918	3	Y	715	798	1			161
							787	9									
06	10590	X	9457	-0-	-1133	-0-	1537	1	7047	3	Y	794	776	1			179
							873	9									
07	10943	X	9381	-0-	-1562	-0-	1852	1	6643	3	Y	805	777	1			207
							886	9									
08	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	2124	1	6396	3	Y	810	820	1			197
							891	9									
*09	8883	X	8883	-0-	-0-	-0-	1860	1	6176	3	Y	770	806	1			161
							847	9									

HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930

04	10620	X	3521	-0-	-7099	-0-	221	1	2861	3	Y	399	540	1			63
							439	9									
05	10974	X	5678	-0-	-5296	-0-	339	1	4677	3	Y	602	354	1			311
							662	9									
06	9510	X	7953	-0-	-1557	-0-	454	1	6629	3	Y	791	909	1			193
							870	9									
07	9672	X	7965	-0-	-1707	-0-	504	1	6584	3	Y	797	884	1			106
							877	9									
08	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	922	1	6733	3	Y	761	705	1			162
							837	9									
*09	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	653	1	6301	3	Y	735	714	1			183
							809	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	979	1	5248	3	Y	760	705	1			127
							836	9									
05	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	878	1	3838	3	Y	544	398	1			273
							598	9									
06	4470	X	3869	-0-	-601	-0-	673	1	2748	3	Y	407	376	1			304
							448	9									
07	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	945	1	4908	3	Y	654	829	1			129
							719	9									
08	7006	X	5896	-0-	-1110	-0-	869	1	4372	3	Y	595	565	1			159
							655	9									
09	6780	X	4621	-0-	-2159	-0-	622	1	3344	3	Y	595	636	1			118
							655	9									

FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577

04	6840	X	2046	-0-	-4794	-0-	329	1	1517	3	Y	182	230	1			30
							200	9									
05	7068	X	11	-0-	-7057	-0-	4	1	7	3	Y	-0-	30	1			-0-
06	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
07	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-					-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	1530	X	99	-0-	-1431	-0-	99	1			Y	-0-					-0-

FISHER C WELL #: 2H RRCID -> 281958 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13486 - 17915

04	6900	X	5221	-0-	-1679	-0-	735	1	4013	3	Y	430	435	1			71
							473	9									
05	7130	X	5527	-0-	-1603	-0-	837	1	4172	3	Y	471	301	1			241
							518	9									
06	6900	X	5112	-0-	-1788	-0-	717	1	3934	3	Y	419	556	1			104
							461	9									
07	6975	X	5303	-0-	-1672	-0-	750	1	4087	3	Y	424	445	1			83
							466	9									
08	5859	X	5193	-0-	-666	-0-	764	1	3957	3	Y	429	466	1			46
							472	9									
*09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	1473	1	6574	3	Y	639	516	1			169
							703	9									

FISHER C WELL #: 3H RRCID -> 281959 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13419 - 18312

04	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	952	1	5572	3	Y	569	611	1			94
							626	9									
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1137	1	6191	3	Y	615	394	1			315
							677	9									
06	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	1341	1	8126	3	Y	795	912	1			198
							875	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1324	1	7784	3	Y	774	820	1			152
							851	9									
08	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	1367	1	7547	3	Y	741	813	1			80
							815	9									
*09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	1087	1	4521	3	Y	427	394	1			113
							470	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
04	7080	X	5821	-0-	-1259	-0-	510	1	4729	3	Y	529	475	1			109
							582	9									
05	7037	X	5651	-0-	-1386	-0-	524	1	4537	3	Y	536	554	1			91
							590	9									
06	6660	X	5336	-0-	-1324	-0-	527	1	4267	3	Y	493	548	1			36
							542	9									
07	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	558	1	4506	3	Y	523	452	1			107
							575	9									
08	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	609	1	5104	3	Y	562	634	1			35
							618	9									
09	5820	X	5045	-0-	-775	-0-	540	1	4014	3	Y	446	393	1			88
							491	9									

NATHO B WELL #: 6H RRCID -> 281962 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13438 PERF.13670 - 18630

04	5730	X	46	-0-	-5684	-0-	32	1	14	9	Y	13	56	1			3
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	5340	X	165	-0-	-5175	-0-	108	1	57	9	Y	52	40	1			12
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
*08	1364	X	187	-0-	-1177	-0-	128	1	59	9	Y	54	41	1			13
*09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	1			Y	-0-	13	1			-0-

SEIFERT B WELL #: 8H RRCID -> 281964 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 12912 PERF.12902 - 16954

04	2370	X	2146	-0-	-224	-0-	505	1	1041	3	N	545	582	1			516
							600	9									
05	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	678	1	1071	3	N	551	768	1			299
							606	9									
06	2220	X	1858	-0-	-362	-0-	561	1	769	3	N	480	354	1			425
							528	9									
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	370	1	1443	3	N	610	730	1			305
							671	9									
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	312	1	1464	3	N	640	550	1			395
							704	9									
09	2280	X	2168	-0-	-112	-0-	347	1	1214	3	N	552	548	1			399
							607	9									

WILLIAMS A WELL #: 3H RRCID -> 281965 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13289 - 19207

04	1050	X	298	-0-	-752	-0-	132	3	166	9	N	151	179	1			174
05	961	X	538	-0-	-423	-0-	403	3	135	9	N	123	178	1			119
06	930	X	474	-0-	-456	-0-	240	3	234	9	N	213	177	1			155
07	589	X	238	-0-	-351	-0-	39	3	199	9	N	181	177	1			159
08	589	X	457	-0-	-132	-0-	202	3	255	9	N	232	177	1			214
*09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	248	1	2449	3	N	570	533	1			251
							627	9									

FISHER C WELL #: 7H RRCID -> 281966 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13448 - 17197

04	5040	X	3347	-0-	-1693	-0-	508	1	2412	3	Y	388	389	1			65
							427	9									
05	5208	X	3249	-0-	-1959	-0-	573	1	2270	3	Y	369	249	1			185
							406	9									
06	5040	X	2996	-0-	-2044	-0-	560	1	2050	3	Y	351	274	1			262
							386	9									
07	5208	X	3748	-0-	-1460	-0-	572	1	2721	3	Y	414	594	1			82
							455	9									
08	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	563	1	2750	3	Y	426	394	1			114
							469	9									
*09	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	511	1	2587	3	Y	483	501	1			96
							531	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
04	5490	X	3678	-0-	-1812	-0-	709	1	2551	3	N	380	348	1			111
							418	9									
05	5301	X	2549	-0-	-2752	-0-	658	1	1531	3	N	327	187	1			251
							360	9									
06	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	592	1	2081	3	N	317	377	1			191
							349	9									
07	4464	X	2828	-0-	-1636	-0-	629	1	1922	3	N	252	176	1			267
							277	9									
08	4433	X	3256	-0-	-1177	-0-	756	1	2191	3	N	281	363	1			185
							309	9									
09	3690	X	2926	-0-	-764	-0-	805	1	1855	3	N	242	189	1			238
							266	9									

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960

04	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	2680	1	7521	3	Y	671	562	1			208
							738	9									
05	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	2323	1	6283	3	Y	700	696	1			212
							770	9									
06	5340	X	5094	-0-	-246	-0-	1172	1	3542	3	Y	345	422	1			135
							380	9									
07	8742	X	5955	-0-	-2787	-0-	723	1	4750	3	Y	438	464	1			109
							482	9									
08	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	1218	1	7139	3	Y	731	587	1			253
							804	9									
*09	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	746	1	4938	3	Y	584	618	1			219
							642	9									

OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983

04	180	N	12	-0-	-168	-0-	9	1	3	9	Y	3	3	1			1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	N	6057	-0-	2957	2957	689	1	4854	3	Y	467	351	1			116
							514	9									
08	3100	N	4749	-0-	1649	4606	678	1	3608	3	Y	421	391	1			146
							463	9									
*09	3000	N	4135	-0-	1135	5741	522	1	3171	3	Y	402	397	1			151
							442	9									

BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264

04	1950	X	1261	-0-	-689	-0-	421	1	624	3	Y	196	151	1			183
							216	9									
05	2015	X	1151	-0-	-864	-0-	420	1	585	3	Y	133	173	1			143
							146	9									
06	1950	X	1129	-0-	-821	-0-	327	1	617	3	Y	168	191	1			120
							185	9									
07	3100	N	8734	-0-	5634	5634	1038	1	6497	3	Y	1090	1019	1			191
							1199	9									
08	3100	N	8444	-0-	5344	10978	1105	1	6208	3	Y	1028	1013	1			206
							1131	9									
*09	3000	N	7070	-0-	4070	15048	822	1	5408	3	Y	764	799	1			171
							840	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
04	3240	X	2989	-0-	-251	-0-	1010	1	1386	3	N	539	552	1			168
							593	9									
05	3286	X	3092	-0-	-194	-0-	1015	1	1488	3	N	535	549	1			154
							589	9									
06	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	1013	1	1453	3	N	650	546	1			258
							715	9									
07	3162	X	2606	-0-	-556	-0-	1053	1	1187	3	N	333	379	1			212
							366	9									
08	3162	X	1969	-0-	-1193	-0-	1214	1	253	3	N	456	353	1			315
							502	9									
09	3180	X	1645	-0-	-1535	-0-	1155	1	490	9	N	445	369	1			391

JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161

04	1950	X	1313	-0-	-637	-0-	12	1	1103	3	N	180	109	1			128
							198	9									
05	1829	X	1303	-0-	-526	-0-	1124	3	179	9	N	163	184	1			107
06	1500	X	1406	-0-	-94	-0-	1195	3	211	9	N	192	190	1			109
07	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1139	3	202	9	N	184	186	1			107
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1476	3	221	9	N	201	236	1			72
*09	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	389	1	4502	3	N	578	497	1			153
							636	9									

JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065

04	9120	X	7531	-0-	-1589	-0-	79	1	6548	3	N	822	839	1			329
							904	9									
05	8680	X	7513	-0-	-1167	-0-	6599	3	914	9	N	831	939	1			221
06	7800	X	6922	-0-	-878	-0-	6074	3	848	9	N	771	759	1			233
07	7843	X	6887	-0-	-956	-0-	6071	3	816	9	N	742	751	1			224
08	7781	X	7543	-0-	-238	-0-	6676	3	867	9	N	788	893	1			119
*09	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	572	1	6217	3	N	719	449	1			389
							791	9									

D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173

04	11820	X	7705	-0-	-4115	-0-	462	1	6788	3	N	414	452	1			140
							455	9									
05	12214	X	9305	-0-	-2909	-0-	684	1	8075	3	N	496	237	1			399
							546	9									
06	10140	X	9473	-0-	-667	-0-	684	1	8247	3	N	493	517	1			375
							542	9									
07	10478	X	9238	-0-	-1240	-0-	773	1	7928	3	N	488	547	1			316
							537	9									
08	9300	X	7939	-0-	-1361	-0-	706	1	6737	3	N	451	568	1			199
							496	9									
09	9600	X	7402	-0-	-2198	-0-	571	1	6321	3	N	464	364	1			299
							510	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 #: 3H RRCID -> 282075 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13729 PERF.15058 - 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
04	11160	X	5817	-0-	-5343	-0-	389	1	5028	3	N	364	444	1			123
							400	9									
05	11563	X	360	-0-	-11203	-0-	37	1	270	3	N	48	133	1			38
							53	9									
06	11190	X	175	-0-	-11015	-0-	11	1	134	3	N	27	44	1			21
							30	9									
07	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-	21	1			-0-
*08	9486	X	147	-0-	-9339	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	5820	X	8	-0-	-5812	-0-	8	3			N	-0-					-0-

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 282076 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13484 - 17232

04	8850	X	7359	-0-	-1491	-0-	433	1	5749	3	Y	1070	1098	1			91
							1177	9									
05	9145	X	7323	-0-	-1822	-0-	414	1	5987	3	Y	838	796	1			133
							922	9									
06	8850	X	7459	-0-	-1391	-0-	431	1	5991	3	Y	943	928	1			148
							1037	9									
07	8866	X	7408	-0-	-1458	-0-	470	1	5749	3	Y	1081	1190	1			39
							1189	9									
08	8215	X	7027	-0-	-1188	-0-	825	1	5182	3	Y	927	815	1			151
							1020	9									
09	7710	X	3553	-0-	-4157	-0-	353	1	2599	3	Y	546	648	1			49
							601	9									

HAMILTON A WELL #: 2H RRCID -> 282077 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13518 - 18485

04	12480	X	10718	-0-	-1762	-0-	1044	1	8517	3	N	1052	1061	1			147
							1157	9									
05	12586	X	1897	-0-	-10689	-0-	273	1	1427	3	N	179	310	1			16
							197	9									
06	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					N	-0-					16
*07	153421	X	153421	-0-	-0-	-0-	465	1	130238	3	N	20653	20080	0	494	1	95
							22718	9									
*08	130228	X	130228	-0-	-0-	-0-	465	1	111407	3	N	16687	16607	0	142	1	33
							18356	9									
*09	100603	X	100603	-0-	-0-	-0-	450	1	86767	3	N	12169	12168	0	32	1	2
							13386	9									

HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468

04	10050	X	8442	-0-	-1608	-0-	794	1	6751	3	N	815	825	1			114
							897	9									
05	9920	X	4021	-0-	-5899	-0-	562	1	3067	3	N	356	438	1			32
							392	9									
06	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					32
07	9362	X	6201	-0-	-3161	-0-	564	1	4632	3	N	914	789	1			157
							1005	9									
08	8711	X	5105	-0-	-3606	-0-	616	1	3961	3	N	480	428	1			209
							528	9									
09	8430	X	4580	-0-	-3850	-0-	596	1	3416	3	N	516	511	1			214
							568	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 #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12630	X	11556	-0-	-1074	-0-	633	1	8847	3	Y	1887	1930	1			160
							2076	9									
05	13051	X	8457	-0-	-4594	-0-	443	1	6273	3	Y	1583	1491	1			252
							1741	9									
06	12630	X	12369	-0-	-261	-0-	668	1	9712	3	Y	1808	1777	1			283
							1989	9									
07	13051	X	9416	-0-	-3635	-0-	587	1	7183	3	Y	1496	1725	1			54
							1646	9									
08	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	1378	1	9544	3	Y	1883	1631	1			306
							2071	9									
09	11310	X	9715	-0-	-1595	-0-	784	1	7370	3	Y	1419	1599	1			126
							1561	9									

BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476

04	450	N	21	-0-	-429	-0-	17	1	4	9	Y	4	13	1			4
05	465	N	34	-0-	-431	-0-	28	1	6	9	Y	5	3	1			6
06	240	N	49	-0-	-191	-0-	32	1	17	9	Y	15	10	1			11
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	136	1	37	9	Y	34	39	1			6
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	353	1	2030	3	Y	270	222	1			54
							297	9									
*09	3000	N	10490	-0-	7490	7490	1148	1	8187	3	Y	1050	869	1			235
							1155	9									

D. WARZECHA A WELL #: 7H RRCID -> 282081 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13715 PERF.13539 - 18824

04	7980	X	5274	-0-	-2706	-0-	556	1	4321	3	N	361	456	1			129
							397	9									
05	8029	X	5480	-0-	-2549	-0-	833	1	4253	3	N	358	289	1			198
							394	9									
06	7770	X	1506	-0-	-6264	-0-	453	1	928	3	N	114	207	1			105
							125	9									
07	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	1013	1	7941	3	N	514	533	1			86
							565	9									
08	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1036	1	6264	3	N	369	378	1			77
							406	9									
*09	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	795	1	4222	3	N	267	280	1			64
							294	9									

D. WARZECHA A WELL #: 6H RRCID -> 282082 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13698 PERF.14169 - 18952

04	9930	X	5459	-0-	-4471	-0-	544	1	4520	3	N	359	403	1			128
							395	9									
05	9114	X	3283	-0-	-5831	-0-	490	1	2547	3	N	224	228	1			124
							246	9									
06	8550	X	1264	-0-	-7286	-0-	367	1	792	3	N	95	132	1			87
							105	9									
07	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	1149	1	8955	3	N	606	591	1			102
							667	9									
08	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	1378	1	8909	3	N	548	535	1			115
							603	9									
*09	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	1370	1	7892	3	N	473	479	1			109
							520	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 #: 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
04	8850	X	254	-0-	-8596	-0-	99	1	50	3	Y	95					322
							105	9									
05	9145	X	148	-0-	-8997	-0-	86	1	62	9	Y	56	169	1			209
06	8640	X	186	-0-	-8454	-0-	100	1	36	3	Y	45					254
							50	9									
07	8928	X	205	-0-	-8723	-0-	98	1	57	3	Y	45					299
							50	9									
08	465	X	76	-0-	-389	-0-	37	1	18	3	Y	19					318
							21	9									
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	153	1			165

KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 282084 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 13219 PERF.13460 - 17647

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077

04	9420	X	8496	-0-	-924	-0-	1870	1	5878	3	N	680	531	1			255
							748	9									
05	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	2094	1	7298	3	N	830	891	1			194
							913	9									
06	9390	X	8938	-0-	-452	-0-	2606	1	5646	3	N	624	698	1			120
							686	9									
07	9703	X	8735	-0-	-968	-0-	2467	1	5464	3	N	731	752	1			99
							804	9									
08	10292	X	6383	-0-	-3909	-0-	1418	1	4363	3	N	547	529	1			117
							602	9									
*09	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	1691	1	6242	3	N	2060	1957	1			220
							2266	9									

HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129

04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	2	1			-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	X	75	-0-	-142	-0-	28	1	47	3	N	-0-					-0-
*08	217	X	55	-0-	-162	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	248	1	13303	3	N	-0-					-0-

NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070

04	1560	X	1224	-0-	-336	-0-	278	1	755	3	Y	174	169	1			45
							191	9									
05	1643	X	1090	-0-	-553	-0-	309	1	636	3	Y	132	147	1			30
							145	9									
06	1680	N	1054	-0-	-626	-0-	288	1	604	3	Y	147	144	1			33
							162	9									
07	1829	N	889	-0-	-940	-0-	308	1	445	3	Y	124	125	1			32
							136	9									
08	1085	N	183	-0-	-902	-0-	125	1	58	9	Y	53	72	1			13
09	1440	N	178	-0-	-1262	-0-	127	1	51	9	Y	46	49	1			10

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	1002	1	6377	3	Y	1146	1218	1			147
							1261	9									
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	1119	1	6492	3	Y	1152	1024	1			275
							1267	9									
06	8430	X	8321	-0-	-109	-0-	977	1	6084	3	Y	1145	1110	1			310
							1260	9									
07	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1099	1	6763	3	Y	1142	1319	1			133
							1256	9									
08	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	1037	1	6099	3	Y	1066	1060	1			139
							1173	9									
09	7350	X	4386	-0-	-2964	-0-	703	1	3017	3	Y	605	658	1			86
							666	9									

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					5

D. WARZECHA A WELL #: 4H RRCID -> 282282 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13517 - 18849

04	5670	X	652	-0-	-5018	-0-	93	1	491	3	N	62	81	1			22
							68	9									
05	2914	X	630	-0-	-2284	-0-	131	1	425	3	N	67	52	1			37
							74	9									
06	990	X	59	-0-	-931	-0-	45	1	14	9	N	13	38	1			12
07	1023	X	3	-0-	-1020	-0-	2	1	1	9	N	1	13	1			-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

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

04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					126
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					126
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	120	1	418	3	N	255	182	1			199
							281	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	168	1	1038	3	N	115	190	1			124
							127	9									
08	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	650	1	960	3	N	94	181	1			37
							103	9									
*09	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	621	1	1325	3	N	133					170
							146	9									

GWOSDZ A WELL #: 7H RRCID -> 282722 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13131 PERF.13472 - 18935

04	16710	X	10568	-0-	-6142	-0-	728	1	7798	3	N	1856	1894	1			107
							2042	9									
05	15407	X	10885	-0-	-4522	-0-	685	1	8115	3	N	1895	1911	1			91
							2085	9									
06	13650	X	10191	-0-	-3459	-0-	588	1	7586	3	N	1834	1799	1			126
							2017	9									
07	12617	X	9936	-0-	-2681	-0-	631	1	7359	3	N	1769	1774	1			121
							1946	9									
08	12245	X	9557	-0-	-2688	-0-	654	1	7067	3	N	1669	1748	1			42
							1836	9									
09	10560	X	7880	-0-	-2680	-0-	531	1	5803	3	N	1405	1366	1			81
							1546	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	205	1	9334	3	Y	1906	1793	1			163
							2097	9									
05	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	129	1	10134	3	Y	2079	2062	1			180
							2287	9									
06	13181	X	13181	-0-	-0-	-0-	187	1	10622	3	Y	2156	2229	1			107
							2372	9									
07	11363	X	11363	-0-	-0-	-0-	38	1	9096	3	Y	2026	1983	1			150
							2229	9									
08	12679	X	10914	-0-	-1765	-0-	47	1	8946	3	Y	1746	1800	1			96
							1921	9									
09	12270	X	10468	-0-	-1802	-0-	50	1	8414	3	Y	1822	1865	1			53
							2004	9									

GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910

*04	15090	X	12564	-0-	-2526	-0-	897	1	9432	3	Y	2032	2245	1			312
							2235	9									
05	14167	X	11883	-0-	-2284	-0-	770	1	8708	3	Y	2186	2044	1			454
							2405	9									
06	14070	X	10786	-0-	-3284	-0-	719	1	7910	3	Y	1961	1930	1			485
							2157	9									
07	14539	X	11005	-0-	-3534	-0-	897	1	7846	3	Y	2056	1970	1			571
							2262	9									
08	14539	X	10508	-0-	-4031	-0-	1044	1	7368	3	Y	1905	2204	1			272
							2096	9									
09	12570	X	8905	-0-	-3665	-0-	830	1	6192	3	Y	1712	1694	1			290
							1883	9									

IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177

*04	24480	X	20134	-0-	-4346	-0-	723	1	17121	3	N	2082	2032	0			352
							2290	9									
*05	24335	X	20538	-0-	-3797	-0-	742	1	17463	3	N	2121	2076	0	182	1	215
							2333	9									
*06	23430	X	19109	-0-	-4321	-0-	703	1	16330	3	N	1887	1840	0			262
							2076	9									
*07	22103	X	19266	-0-	-2837	-0-	823	1	16398	3	N	1859	1068	0	737	1	316
							2045	9									
*08	T. A.		19163	-0-	19163	19163	730	1	16403	3	N	1845	1816	1			345
							2030	9									
09	T. A.		17797	-0-	17797	36960	688	1	15305	3	N	1640	1837	1			148
							1804	9									

GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946

04	13530	X	9833	-0-	-3697	-0-	671	1	7248	3	N	1740	1779	1			100
							1914	9									
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	563	1	6615	3	N	1561	1586	1			75
							1717	9									
06	9450	X	8317	-0-	-1133	-0-	486	1	6174	3	N	1506	1477	1			104
							1657	9									
07	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	538	1	6231	3	N	1505	1506	1			103
							1656	9									
*08	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	552	1	5907	3	N	1407	1475	1			35
							1548	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644

04	15480 X	12526	-0-	-2954	-0-	214	1	10099	3	Y	2012	1888	1			172
						2213	9									
05	15996 X	12957	-0-	-3039	-0-	131	1	10532	3	Y	2085	2076	1			181
						2294	9									
06	15480 X	11155	-0-	-4325	-0-	149	1	9121	3	Y	1714	1810	1			85
						1885	9									
07	14694 X	9804	-0-	-4890	-0-	31	1	7952	3	Y	1655	1617	1			123
						1821	9									
08	10292 X	8237	-0-	-2055	-0-	34	1	6764	3	Y	1308	1359	1			72
						1439	9									
*09	10074 X	10074	-0-	-0-	-0-	46	1	8182	3	Y	1678	1702	1			48
						1846	9									

STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142

04	12900 X	12126	-0-	-774	-0-	205	1	9832	3	Y	1899	1782	1			162
						2089	9									
05	13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	140	1	11175	3	Y	2236	2205	1			193
						2460	9									
06	12900 X	11806	-0-	-1094	-0-	165	1	9462	3	Y	1981	2076	1			98
						2179	9									
07	13330 X	12604	-0-	-726	-0-	41	1	10133	3	Y	2209	2143	1			164
						2430	9									
08	11709 X	11709	-0-	-0-	-0-	50	1	9550	3	Y	1917	1976	1			105
						2109	9									
*09	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	51	1	8796	3	Y	1889	1939	1			55
						2078	9									

MIGURA A WELL #: 7H RRCID -> 283193 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13503 - 15679

04	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	304	1	9425	3	Y	2021	2087	1			218
						2223	9									
05	11295 X	11295	-0-	-0-	-0-	312	1	8851	3	Y	1938	2015	1			141
						2132	9									
06	10560 X	10269	-0-	-291	-0-	272	1	8250	3	Y	1588	1506	1			223
						1747	9									
07	10912 X	10768	-0-	-144	-0-	303	1	8632	3	Y	1666	1605	1			284
						1833	9									
08	11160 X	9664	-0-	-1496	-0-	253	1	7766	3	Y	1495	1576	1			203
						1645	9									
09	10800 X	8911	-0-	-1889	-0-	263	1	7058	3	Y	1445	1366	1			282
						1590	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MIGURA A WELL #: 8H RRCID -> 283194 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13248 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15343	X	15343	-0-	-0-	-0-	345	1	12207	3	Y	2537	2523	1			274
							2791	9									
05	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	351	1	11704	3	Y	2191	2306	1			159
							2410	9									
06	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	254	1	9056	3	Y	1623	1554	1			228
							1785	9									
07	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	294	1	8630	3	Y	1836	1751	1			313
							2020	9									
08	15841	X	13171	-0-	-2670	-0-	341	1	10605	3	Y	2023	2061	1			275
							2225	9									
09	15330	X	11009	-0-	-4321	-0-	324	1	8741	3	Y	1767	1697	1			345
							1944	9									

FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772

*04	22170	X	21196	-0-	-974	-0-	770	1	18198	3	Y	2025	2018	0			95
							2228	9									
*05	22909	X	21582	-0-	-1327	-0-	789	1	18587	3	Y	2005	1998	0			102
							2206	9									
*06	22170	X	19741	-0-	-2429	-0-	738	1	17008	3	Y	1814	1809	0			107
							1995	9									
*07	22909	X	20198	-0-	-2711	-0-	869	1	17282	3	Y	1861	1008	0	729	1	231
							2047	9									
*08	20817	X	20817	-0-	-0-	-0-	799	1	17887	3	Y	1937	2024	1			144
							2131	9									
*09	19684	X	19684	-0-	-0-	-0-	765	1	16962	3	Y	1779	1756	1			167
							1957	9									

ARNDT A WELL #: 13H RRCID -> 283368 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13193 - 18600

04	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	694	1	8187	3	Y	2168	2207	1			120
							2385	9									
05	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	649	1	7773	3	Y	1933	1950	1			103
							2126	9									
06	9914	X	9914	-0-	-0-	-0-	680	1	7195	3	Y	1854	1841	1			116
							2039	9									
07	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	573	1	7142	3	Y	1843	1860	1			99
							2027	9									
08	9982	X	9582	-0-	-400	-0-	676	1	6904	3	Y	1820	1783	1			136
							2002	9									
09	9660	X	8615	-0-	-1045	-0-	743	1	6102	3	Y	1609	1601	1			144
							1770	9									

FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921

*04	20670	X	19663	-0-	-1007	-0-	706	1	16710	3	Y	2043	2036	0			102
							2247	9									
*05	21359	X	21160	-0-	-199	-0-	761	1	17997	3	Y	2184	2178	0			108
							2402	9									
*06	20670	X	19495	-0-	-1175	-0-	720	1	16609	3	Y	1969	1963	0			114
							2166	9									
*07	21359	X	20136	-0-	-1223	-0-	860	1	17143	3	Y	1939	1096	0	729	1	228
							2133	9									
*08	20571	X	20571	-0-	-0-	-0-	787	1	17663	3	Y	1928	2013	1			143
							2121	9									
*09	19336	X	19336	-0-	-0-	-0-	749	1	16663	3	Y	1749	1728	1			164
							1924	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18270 X	16715	-0-	-1555	-0-	1005	1	12271	3	Y	3126	3174	1			173
						3439	9									
05	18879 X	17304	-0-	-1575	-0-	1013	1	13001	3	Y	2991	3004	1			160
						3290	9									
06	18270 X	16296	-0-	-1974	-0-	1046	1	12091	3	Y	2872	2852	1			180
						3159	9									
07	18879 X	15125	-0-	-3754	-0-	833	1	11324	3	Y	2698	2733	1			145
						2968	9									
08	14942 X	14525	-0-	-417	-0-	974	1	10659	3	Y	2629	2578	1			196
						2892	9									
*09	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	1187	1	10463	3	Y	2583	2548	1			231
						2841	9									

ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104

04	18870 X	16551	-0-	-2319	-0-	963	1	12263	3	Y	3023	3066	1			167
						3325	9									
05	19499 X	17247	-0-	-2252	-0-	1000	1	12991	3	Y	2960	2969	1			158
						3256	9									
06	18870 X	15855	-0-	-3015	-0-	997	1	11843	3	Y	2741	2727	1			172
						3015	9									
07	19499 X	14766	-0-	-4733	-0-	805	1	11095	3	Y	2605	2637	1			140
						2866	9									
08	14911 X	14591	-0-	-320	-0-	959	1	10775	3	Y	2597	2543	1			194
						2857	9									
09	14430 X	13375	-0-	-1055	-0-	1065	1	9762	3	Y	2316	2303	1			207
						2548	9									

ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080

04	19170 X	14327	-0-	-4843	-0-	899	1	10315	3	Y	2830	2808	1			156
						3113	9									
05	19809 X	16605	-0-	-3204	-0-	1017	1	12298	3	Y	2991	2987	1			160
						3290	9									
06	14460 X	14460	-0-	-0-	-0-	969	1	10575	3	Y	2651	2645	1			166
						2916	9									
07	15128 X	13523	-0-	-1605	-0-	783	1	9964	3	Y	2524	2555	1			135
						2776	9									
08	14880 X	13683	-0-	-1197	-0-	949	1	9918	3	Y	2560	2504	1			191
						2816	9									
09	14400 X	12568	-0-	-1832	-0-	1052	1	8999	3	Y	2288	2274	1			205
						2517	9									

H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788

*04	49290 X	37410	-0-	-11880	-0-	776	1	34395	3	N	2035	2032	0			41
						2239	9									
*05	50933 X	39270	-0-	-11663	-0-	839	1	36147	3	N	2076	2072	0			45
						2284	9									
*06	46470 X	41081	-0-	-5389	-0-	450	1	38379	3	N	2047	2020	0	29	1	43
						2252	9									
*07	43679 X	39646	-0-	-4033	-0-	465	1	37035	3	N	1951	1899	0	52	1	43
						2146	9									
*08	41292 X	37402	-0-	-3890	-0-	465	1	34928	3	N	1826	1801	0	31	1	37
						2009	9									
09	41280 X	34220	-0-	-7060	-0-	450	1	31792	3	N	1798	1742	0	57	1	36
						1978	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47550 X	35658	-0-	-11892	-0-	749	1	33036	3	N	1703	1700	0			41
						1873	9									
*05	44392 X	37290	-0-	-7102	-0-	806	1	34617	3	N	1697	1693	0			45
						1867	9									
*06	40410 X	36069	-0-	-4341	-0-	450	1	33816	3	N	1639	1612	0	29	1	43
						1803	9									
*07	39494 X	34923	-0-	-4571	-0-	465	1	32854	3	N	1458	1406	0	52	1	43
						1604	9									
*08	39277 X	34630	-0-	-4647	-0-	465	1	32666	3	N	1363	1304	0	31	1	71
						1499	9									
09	36360 X	29907	-0-	-6453	-0-	450	1	28152	3	N	1186	1131	0	90	1	36
						1305	9									

H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139

*04	42030 X	32415	-0-	-9615	-0-	622	1	27420	3	N	3975	3965	0			55
						4373	9									
*05	40455 X	33395	-0-	-7060	-0-	659	1	28240	3	N	4087	4076	0	59	1	7
						4496	9									
*06	37740 X	32286	-0-	-5454	-0-	450	1	27787	3	N	3681	3651	0	35	1	2
						4049	9									
*07	37572 X	29908	-0-	-7664	-0-	465	1	25638	3	N	3459	3353	0	99	1	9
						3805	9									
*08	35185 X	21225	-0-	-13960	-0-	465	1	18149	3	N	2374	2340	0	41	1	2
						2611	9									
09	32850 X	357	-0-	-32493	-0-	10	1	91	3	N	233	206	1			29
						256	9									

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012

*04	51570 X	35364	-0-	-16206	-0-	738	1	32702	3	N	1749	1746	0			41
						1924	9									
*05	46841 X	40029	-0-	-6812	-0-	862	1	37179	3	N	1807	1803	0			45
						1988	9									
*06	44280 X	41591	-0-	-2689	-0-	450	1	39153	3	N	1807	1780	0	29	1	43
						1988	9									
*07	42686 X	42686	-0-	-0-	-0-	465	1	40277	3	N	1767	1679	0	58	1	73
						1944	9									
*08	40052 X	38892	-0-	-1160	-0-	465	1	36570	3	N	1688	1663	0	53	1	45
						1857	9									
09	42210 X	35174	-0-	-7036	-0-	450	1	32876	3	N	1680	1624	0	65	1	36
						1848	9									

H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900

*04	32490 X	24934	-0-	-7556	-0-	489	1	21541	3	N	2640	2630	0			51
						2904	9									
*05	33573 X	23459	-0-	-10114	-0-	476	1	20185	3	N	2544	2533	0	55	1	7
						2798	9									
*06	31050 X	21450	-0-	-9600	-0-	450	1	18515	3	N	2259	2229	0	35	1	2
						2485	9									
*07	28055 X	21812	-0-	-6243	-0-	465	1	18794	3	N	2321	1279	0	954	1	90
						2553	9									
*08	27776 X	25335	-0-	-2441	-0-	900	1	21571	3	N	2604	2562	1			132
						2864	9									
09	24630 X	22917	-0-	-1713	-0-	857	1	19553	3	N	2279	2124	1			287
						2507	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 #: 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
*04	29730	X	22432	-0-	-7298	-0-	429	1	18900	3	N	2821	2811	0			115
							3103	9									
*05	27900	X	21511	-0-	-6389	-0-	425	1	18083	3	N	2730	2646	0	146	1	53
							3003	9									
*06	26250	X	20663	-0-	-5587	-0-	680	1	17518	3	N	2241	2168	1			126
							2465	9									
07	24986	X	20807	-0-	-4179	-0-	728	1	17664	3	N	2195	2131	1			190
							2415	9									
08	24552	X	20914	-0-	-3638	-0-	739	1	17817	3	N	2144	2225	1			109
							2358	9									
09	22110	X	19490	-0-	-2620	-0-	726	1	16633	3	N	1937	1802	1			244
							2131	9									

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
*04	39570	X	31330	-0-	-8240	-0-	600	1	26603	3	N	3752	3742	0			71
							4127	9									
*05	38533	X	30149	-0-	-8384	-0-	595	1	25411	3	N	3766	3755	0	75	1	7
							4143	9									
*06	37170	X	26167	-0-	-11003	-0-	450	1	22099	3	N	3289	3259	0	35	1	2
							3618	9									
*07	38409	X	26268	-0-	-12141	-0-	465	1	22152	3	N	3319	3289	0	29	1	3
							3651	9									
*08	36363	X	26226	-0-	-10137	-0-	465	1	22121	3	N	3309	3309	0	3	1	-0-
							3640	9									
09	30900	X	26329	-0-	-4571	-0-	450	1	22295	3	N	3258	3258	0			-0-
							3584	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
*04	30450	X	22949	-0-	-7501	-0-	442	1	19397	3	N	2827	2817	0			51
							3110	9									
*05	29326	X	21569	-0-	-7757	-0-	436	1	18223	3	N	2645	1537	0	463	1	696
							2910	9									
*06	27390	X	21316	-0-	-6074	-0-	703	1	18047	3	N	2333	2898	1			131
							2566	9									
07	26257	X	20799	-0-	-5458	-0-	729	1	17647	3	N	2203	2143	1			191
							2423	9									
08	25451	X	20353	-0-	-5098	-0-	720	1	17331	3	N	2093	2178	1			106
							2302	9									
09	22620	X	18645	-0-	-3975	-0-	697	1	15894	3	N	1867	1738	1			235
							2054	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
*04	28860	X	22413	-0-	-6447	-0-	446	1	19534	3	N	2212	2202	0			52
							2433	9									
*05	29822	X	21657	-0-	-8165	-0-	441	1	18818	3	N	2180	2169	0	56	1	7
							2398	9									
*06	28350	X	20138	-0-	-8212	-0-	450	1	17481	3	N	2006	1976	0	35	1	2
							2207	9									
*07	26350	X	20489	-0-	-5861	-0-	465	1	17762	3	N	2056	1100	0	875	1	83
							2262	9									
*08	25575	X	22375	-0-	-3200	-0-	790	1	19067	3	N	2289	2256	1			116
							2518	9									
09	22170	X	21602	-0-	-568	-0-	804	1	18447	3	N	2137	1984	1			269
							2351	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 #: 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
*04	27780	X	21766	-0-	-6014	-0-	426	1	18725	3	N	2377	2367	0			51
							2615	9									
*05	27621	X	20021	-0-	-7600	-0-	402	1	17119	3	N	2273	2187	0	83	1	54
							2500	9									
*06	26730	X	22514	-0-	-4216	-0-	740	1	19068	3	N	2460	2376	1			138
							2706	9									
07	24087	X	21753	-0-	-2334	-0-	761	1	18460	3	N	2302	2241	1			199
							2532	9									
08	24025	X	23118	-0-	-907	-0-	815	1	19701	3	N	2365	2444	1			120
							2602	9									
09	22920	X	21999	-0-	-921	-0-	819	1	18783	3	N	2179	2025	1			274
							2397	9									

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
*04	30780	X	24448	-0-	-6332	-0-	480	1	21162	3	N	2551	2541	0			52
							2806	9									
*05	31496	X	23196	-0-	-8300	-0-	467	1	19938	3	N	2537	1902	0	289	1	398
							2791	9									
*06	30480	X	29960	-0-	-520	-0-	980	1	25407	3	N	3248	3464	1			182
							3573	9									
07	27466	X	26814	-0-	-652	-0-	931	1	22768	3	N	2832	2769	1			245
							3115	9									
08	27466	X	27241	-0-	-225	-0-	958	1	23227	3	N	2778	2882	1			141
							3056	9									
09	30330	X	24045	-0-	-6285	-0-	891	1	20558	3	N	2360	2204	1			297
							2596	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
*04	28170	X	22860	-0-	-5310	-0-	445	1	19524	3	N	2628	2618	0			51
							2891	9									
*05	27776	X	21565	-0-	-6211	-0-	432	1	18368	3	N	2514	2427	0	83	1	55
							2765	9									
*06	26880	X	20495	-0-	-6385	-0-	674	1	17364	3	N	2234	2164	1			125
							2457	9									
07	27032	X	20704	-0-	-6328	-0-	723	1	17584	3	N	2179	2115	1			189
							2397	9									
08	25916	X	22989	-0-	-2927	-0-	812	1	19582	3	N	2359	2428	1			120
							2595	9									
09	22560	X	20595	-0-	-1965	-0-	764	1	17568	3	N	2057	1918	1			259
							2263	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
*04	44430	X	34631	-0-	-9799	-0-	728	1	31981	3	N	1747	1744	0			41
							1922	9									
*05	42873	X	33462	-0-	-9411	-0-	722	1	30938	3	N	1638	1634	0			45
							1802	9									
*06	41490	X	30607	-0-	-10883	-0-	450	1	28411	3	N	1587	1560	0	29	1	43
							1746	9									
*07	40548	X	29829	-0-	-10719	-0-	465	1	27706	3	N	1507	1455	0	52	1	43
							1658	9									
*08	38037	X	28597	-0-	-9440	-0-	465	1	26496	3	N	1487	1462	0	31	1	37
							1636	9									
09	34440	X	26333	-0-	-8107	-0-	450	1	24299	3	N	1440	1384	0	57	1	36
							1584	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
H SISTERS A WELL #: 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
*04	43740	X	37166	-0-	-6574	-0-	772	1	34045	3	N	2135	2132	0			41
							2349	9									
*05	44640	X	36031	-0-	-8609	-0-	771	1	32999	3	N	2055	2050	0			46
							2261	9									
*06	43200	X	33253	-0-	-9947	-0-	450	1	30702	3	N	1910	1884	0	29	1	43
							2101	9									
*07	42594	X	32993	-0-	-9601	-0-	465	1	30476	3	N	1865	1813	0	52	1	43
							2052	9									
*08	40455	X	31522	-0-	-8933	-0-	465	1	29062	3	N	1814	1789	0	31	1	37
							1995	9									
09	36930	X	29042	-0-	-7888	-0-	450	1	26592	3	N	1818	1762	0	57	1	36
							2000	9									

BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409

04	33630	X	23761	-0-	-9869	-0-	864	1	19234	3	Y	3330	3178	1			466
							3663	9									
05	31651	X	23058	-0-	-8593	-0-	793	1	18895	3	Y	3064	3280	1			250
							3370	9									
06	27600	X	20216	-0-	-7384	-0-	667	1	16480	3	Y	2790	2507	1			533
							3069	9									
07	28520	X	19919	-0-	-8601	-0-	686	1	16241	3	Y	2720	3095	1			158
							2992	9									
08	20119	X	19949	-0-	-170	-0-	673	1	16450	3	Y	2569	2498	1			229
							2826	9									
09	19470	X	18946	-0-	-524	-0-	665	1	15670	3	Y	2374	2435	1			168
							2611	9									

BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274

04	19410	X	12544	-0-	-6866	-0-	450	1	10162	3	Y	1756	1684	1			246
							1932	9									
05	17856	X	14845	-0-	-3011	-0-	524	1	12100	3	Y	2019	2100	1			165
							2221	9									
06	15000	X	12475	-0-	-2525	-0-	423	1	10113	3	Y	1763	1591	1			337
							1939	9									
07	15500	X	12039	-0-	-3461	-0-	428	1	9744	3	Y	1697	1936	1			98
							1867	9									
08	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	422	1	9711	3	Y	1609	1563	1			144
							1770	9									
*09	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	422	1	9343	3	Y	1535	1571	1			108
							1689	9									

LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009

04	29670	X	26730	-0-	-2940	-0-	996	1	22259	3	Y	3159	3024	1			319
							3475	9									
05	28954	X	24537	-0-	-4417	-0-	895	1	20470	3	Y	2884	3034	1			169
							3172	9									
06	24390	X	20551	-0-	-3839	-0-	686	1	17062	3	Y	2548	2497	1			220
							2803	9									
07	27714	X	19787	-0-	-7927	-0-	686	1	16359	3	Y	2493	2546	1			167
							2742	9									
08	20367	X	19440	-0-	-927	-0-	670	1	16159	3	Y	2374	2436	1			105
							2611	9									
09	19710	X	18284	-0-	-1426	-0-	656	1	15179	3	Y	2226	2260	1			71
							2449	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31203	X	31203	-0-	-0-	-0-	1131 3945	1 9	26127	3	Y	3586	3402	1			362
05	28033	X	28033	-0-	-0-	-0-	1003 3555	1 9	23475	3	Y	3232	3405	1			189
06	26280	X	22501	-0-	-3779	-0-	737 3003	1 9	18761	3	Y	2730	2683	1			236
07	31465	X	21380	-0-	-10085	-0-	727 2932	1 9	17721	3	Y	2665	2722	1			179
08	21669	X	20238	-0-	-1431	-0-	698 2721	1 9	16819	3	Y	2474	2543	1			110
09	20970	X	19017	-0-	-1953	-0-	682 2556	1 9	15779	3	Y	2324	2360	1			74

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
04	21371	X	21371	-0-	-0-	-0-	792 2768	1 9	17811	3	Y	2516	2406	1			254
05	20026	X	19266	-0-	-760	-0-	700 2485	1 9	16081	3	Y	2259	2381	1			132
06	18300	X	15855	-0-	-2445	-0-	526 2149	1 9	13180	3	Y	1954	1917	1			169
07	22041	X	15245	-0-	-6796	-0-	525 2122	1 9	12598	3	Y	1929	1969	1			129
08	15624	X	15441	-0-	-183	-0-	527 2055	1 9	12859	3	Y	1868	1914	1			83
09	15120	X	14582	-0-	-538	-0-	517 1954	1 9	12111	3	Y	1776	1802	1			57

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
04	21720	X	17542	-0-	-4178	-0-	649 2296	1 9	14597	3	Y	2087	2026	1			211
05	19654	X	16727	-0-	-2927	-0-	606 2166	1 9	13955	3	Y	1969	2065	1			115
06	18930	X	14900	-0-	-4030	-0-	496 2025	1 9	12379	3	Y	1841	1797	1			159
07	19561	X	14417	-0-	-5144	-0-	500 1964	1 9	11953	3	Y	1785	1824	1			120
08	15066	X	13915	-0-	-1151	-0-	480 1881	1 9	11554	3	Y	1710	1754	1			76
09	14580	X	13964	-0-	-616	-0-	502 1892	1 9	11570	3	Y	1720	1741	1			55

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
*04	189570	X	51693	-0-	-137877	-0-	450 6428	1 9	44815	3	N	5844	5844	0	7	1	-0-
*05	168237	X	52119	-0-	-116118	-0-	465 6162	1 9	45492	3	N	5602	5508	0	61	1	33
*06	111510	X	45767	-0-	-65743	-0-	450 5027	1 9	40290	3	N	4570	4570	0	33	1	-0-
*07	78430	X	41501	-0-	-36929	-0-	465 4586	1 9	36450	3	N	4169	4169	0			-0-
*08	65410	X	45532	-0-	-19878	-0-	465 4931	1 9	40136	3	N	4483	4483	0			-0-
09	50970	X	39554	-0-	-11416	-0-	450 4568	1 9	34536	3	N	4153	4153	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*04	156630	X	50426	-0-	-106204	-0-	436	1	40313	3	N	8797	8791	0			57
							9677	9									
*05	154907	X	47757	-0-	-107150	-0-	840	1	37325	3	N	8720	8710	0			67
							9592	9									
*06	96840	X	41367	-0-	-55473	-0-	856	1	33241	3	N	6609	6607	0			69
							7270	9									
*07	66867	X	41893	-0-	-24974	-0-	840	1	33772	3	N	6619	6600	0			88
							7281	9									
*08	59396	X	36757	-0-	-22639	-0-	900	1	29480	3	N	5797	5774	0			111
							6377	9									
09	49230	X	31996	-0-	-17234	-0-	707	1	25207	3	N	5529	5459	0			181
							6082	9									

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
*04	143640	X	39266	-0-	-104374	-0-	345	1	31112	3	N	7099	7094	0			38
							7809	9									
*05	134881	X	34963	-0-	-99918	-0-	635	1	27235	3	N	6448	6437	0			49
							7093	9									
*06	77160	X	28721	-0-	-48439	-0-	592	1	22758	3	N	4883	4882	0			50
							5371	9									
*07	51553	X	33360	-0-	-18193	-0-	670	1	26927	3	N	5239	5220	0			69
							5763	9									
*08	47461	X	26969	-0-	-20492	-0-	666	1	21817	3	N	4078	4055	0			92
							4486	9									
09	38310	X	22658	-0-	-15652	-0-	512	1	18187	3	N	3599	3528	0			163
							3959	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
*02	151396	X	102028	-0-	-49368	-0-	255	1	80952	3	N	18928	18882	0			223
							20821	9									
*03	167617	X	90361	-0-	-77256	-0-	296	1	71826	3	N	16581	16506	0	180	1	118
							18239	9									
*04	162210	X	70457	-0-	-91753	-0-	206	1	56281	3	N	12700	12703	0			115
							13970	9									
*05	167617	X	60874	-0-	-106743	-0-	85	1	48580	3	N	11099	11097	0			117
							12209	9									
*06	134100	X	49531	-0-	-84569	-0-	1057	1	38326	3	N	9225	9224	0			118
							10148	9									
*07	112995	X	33548	-0-	-79447	-0-	703	1	26354	3	N	5901	5901	0			118
							6491	9									
*08	92132	X	2533	-0-	-89599	-0-	2532	1	1	9	N	1					119
09	68790	X	1699	-0-	-67091	-0-	49	1	1158	3	N	447	417	0			149
							492	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 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
*02	147952	X	111480	-0-	-36472	-0-	294	1	91394	3	N	17993	18031	0			155
							19792	9									
*03	163804	X	77522	-0-	-86282	-0-	251	1	59366	3	N	16277	16238	0	169	1	25
							17905	9									
*04	158520	X	57273	-0-	-101247	-0-	157	1	44564	3	N	11411	11411	0			25
							12552	9									
*05	163804	X	55243	-0-	-108561	-0-	79	1	44890	3	N	9340	9339	0			26
							10274	9									
*06	158520	X	45277	-0-	-113243	-0-	999	1	35498	3	N	7982	7981	0			27
							8780	9									
*07	123535	X	45108	-0-	-78427	-0-	978	1	35814	3	N	7560	7553	0			34
							8316	9									
*08	80693	X	41930	-0-	-38763	-0-	465	1	33772	3	N	6994	6964	0			64
							7693	9									
09	55680	X	35034	-0-	-20646	-0-	1226	1	27155	3	N	6048	6037	0			75
							6653	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
*02	147952	X	78587	-0-	-69365	-0-	199	1	62020	3	N	14880	14852	0	189	1	217
							16368	9									
*03	163804	X	59184	-0-	-104620	-0-	194	1	46732	3	N	11144	10878	0	181	1	302
							12258	9									
*04	158520	X	43913	-0-	-114607	-0-	134	1	35472	3	N	7552	7620	0			234
							8307	9									
*05	163804	X	34419	-0-	-129385	-0-	47	1	27552	3	N	6200	5878	0	194	1	362
							6820	9									
*06	121920	X	34521	-0-	-87399	-0-	784	1	26961	3	N	6160	6153	0	185	1	184
							6776	9									
*07	87048	X	34173	-0-	-52875	-0-	669	1	25848	3	N	6960	6956	0			188
							7656	9									
*08	60388	X	27843	-0-	-32545	-0-	465	1	21140	3	N	5671	4723	0	890	1	246
							6238	9									
09	42990	X	25464	-0-	-17526	-0-	922	1	19809	3	N	4303	255	0	3982	1	312
							4733	9									

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
*02	151396	X	95607	-0-	-55789	-0-	248	1	76257	3	N	17365	17425	0			229
							19102	9									
*03	167617	X	79532	-0-	-88085	-0-	265	1	64515	3	N	13411	13406	0	189	1	45
							14752	9									
*04	162210	X	57649	-0-	-104561	-0-	174	1	46376	3	N	10090	10095	0			40
							11099	9									
*05	167617	X	43888	-0-	-123729	-0-	62	1	35251	3	N	7795	7786	0			49
							8575	9									
*06	139350	X	38278	-0-	-101072	-0-	846	1	29604	3	N	7116	7115	0			50
							7828	9									
*07	105958	X	36182	-0-	-69776	-0-	762	1	28493	3	N	6297	6289	0			58
							6927	9									
*08	80941	X	32584	-0-	-48357	-0-	465	1	26223	3	N	5360	5360	0			58
							5896	9									
09	56310	X	27590	-0-	-28720	-0-	964	1	21173	3	N	4957	4949	0			66
							5453	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 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
*04	223050	X	68434	-0-	-154616	-0-	640	1	55553	3	N	11128	11128	0			72
							12241	9									
*05	230485	X	61932	-0-	-168553	-0-	1121	1	49743	3	N	10062	10062	0			72
							11068	9									
*06	193080	X	53492	-0-	-139588	-0-	1143	1	43064	3	N	8441	8443	0			70
							9285	9									
*07	137547	X	48381	-0-	-89166	-0-	984	1	38930	3	N	7697	7664	0			103
							8467	9									
*08	88195	X	42359	-0-	-45836	-0-	1033	1	33860	3	N	6787	6764	0			126
							7466	9									
09	67050	X	37130	-0-	-29920	-0-	824	1	29211	3	N	6450	6451	0			125
							7095	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
*02	224280	X	105751	-0-	-118529	-0-	277	1	85399	3	N	18250	18019	0	541	1	90
							20075	9									
*03	248310	X	84697	-0-	-163613	-0-	290	1	68999	3	N	14007	13998	0			99
							15408	9									
*04	240300	X	63357	-0-	-176943	-0-	193	1	52363	3	N	9819	9820	0			98
							10801	9									
*05	247008	X	48309	-0-	-198699	-0-	73	1	40717	3	N	6835	6788	0			145
							7519	9									
*06	155700	X	45251	-0-	-110449	-0-	1030	1	36413	3	N	7098	7076	0			167
							7808	9									
*07	117335	X	54814	-0-	-62521	-0-	1229	1	44937	3	N	7862	7861	0			168
							8648	9									
*08	87606	X	47070	-0-	-40536	-0-	465	1	39012	3	N	6903	6902	0			169
							7593	9									
09	61950	X	39602	-0-	-22348	-0-	1439	1	31995	3	N	5607	5548	0			228
							6168	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 09/05/2018 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
*04	200970	X	125241	-0-	-75729	-0-	247	1	111076	3	N	12653	12643	0	378	1	209
							13918	9									
*05	182001	X	119971	-0-	-62030	-0-	258	1	107197	3	N	11378	11369	0			218
							12516	9									
*06	175260	X	106412	-0-	-68848	-0-	236	1	95129	3	N	10043	10044	0			217
							11047	9									
*07	180978	X	97518	-0-	-83460	-0-	223	1	87653	3	N	8765	8761	0			221
							9642	9									
*08	151032	X	84413	-0-	-66619	-0-	295	1	75981	3	N	7397	7357	0	189	1	72
							8137	9									
*09	123510	X	74001	-0-	-49509	-0-	287	1	66854	3	N	6236	6241	0			67
							6860	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 09/05/2018 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
*04	189180	X	116562	-0-	-72618	-0-	229	1	103357	3	N	11796	11796	0			137
							12976	9									
*05	170779	X	122497	-0-	-48282	-0-	268	1	108951	3	N	12071	12071	0			137
							13278	9									
*06	155550	X	115746	-0-	-39804	-0-	266	1	103842	3	N	10580	10602	0			115
							11638	9									
*07	160735	X	110563	-0-	-50172	-0-	265	1	99830	3	N	9516	9515	0			116
							10468	9									
*08	138074	X	96502	-0-	-41572	-0-	330	1	86618	3	N	8685	8682	0			119
							9554	9									
*09	119460	X	92154	-0-	-27306	-0-	361	1	83492	3	N	7546	7559	0			106
							8301	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 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 09/05/2018 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
*04	203910	X	76817	-0-	-127093	-0-	151	1	67683	3	N	8166	8166	0			57
							8983	9									
*05	174685	X	64133	-0-	-110552	-0-	137	1	57195	3	N	6183	6183	0			57
							6801	9									
*06	142440	X	49452	-0-	-92988	-0-	108	1	44288	3	N	4596	4598	0			55
							5056	9									
*07	130944	X	41985	-0-	-88959	-0-	94	1	37708	3	N	3803	3802	0			56
							4183	9									
*08	99293	X	38822	-0-	-60471	-0-	138	1	34903	3	N	3437	3433	0			60
							3781	9									
*09	75690	X	33844	-0-	-41846	-0-	132	1	30480	3	N	2938	2939	0			59
							3232	9									

BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 09/05/2018 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
*04	198150	X	109309	-0-	-88841	-0-	213	1	95717	3	N	12163	12163	0			137
							13379	9									
*05	179738	X	93256	-0-	-86482	-0-	201	1	83041	3	N	9104	9104	0			137
							10014	9									
*06	162810	X	66865	-0-	-95945	-0-	146	1	59857	3	N	6238	6242	0			133
							6862	9									
*07	160983	X	51305	-0-	-109678	-0-	117	1	46487	3	N	4274	4274	0			133
							4701	9									
*08	131347	X	41219	-0-	-90128	-0-	138	1	36809	3	N	3884	3760	0	181	1	76
							4272	9									
*09	107670	X	32986	-0-	-74684	-0-	130	1	29501	3	N	3050	3056	0			70
							3355	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
*04	243720	X	71242	-0-	-172478	-0-	450	1	64606	3	N	5624	5624	0	18	1	-0-
							6186	9									
*05	184388	X	63179	-0-	-121209	-0-	465	1	57409	3	N	4823	4688	0	87	1	48
							5305	9									
*06	133710	X	59342	-0-	-74368	-0-	450	1	53039	3	N	5321	5321	0	48	1	-0-
							5853	9									
*07	93806	X	54005	-0-	-39801	-0-	465	1	47494	3	N	5496	5496	0			-0-
							6046	9									
*08	93806	X	46731	-0-	-47075	-0-	465	1	41115	3	N	4683	4683	0			-0-
							5151	9									
09	70440	X	37938	-0-	-32502	-0-	450	1	33123	3	N	3968	3968	0			-0-
							4365	9									

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
*04	149280	X	60938	-0-	-88342	-0-	736	1	48561	3	N	10583	10558	0			119
							11641	9									
*05	154256	X	50128	-0-	-104128	-0-	578	1	39484	3	N	9151	9151	0			119
							10066	9									
*06	123660	X	38869	-0-	-84791	-0-	533	1	30636	3	N	7000	7002	0			117
							7700	9									
*07	88815	X	41115	-0-	-47700	-0-	345	1	33179	3	N	6901	6900	0			118
							7591	9									
*08	61411	X	34156	-0-	-27255	-0-	473	1	27226	3	N	5870	5873	0			115
							6457	9									
09	59430	X	30508	-0-	-28922	-0-	450	1	23902	3	N	5596	5573	0			138
							6156	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 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 09/05/2018 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
*04	131542	X	131542	-0-	-0-	-0-	258	1	115698	3	N	14169	14169	0			56
							15586	9									
*05	174251	X	142682	-0-	-31569	-0-	305	1	127437	3	N	13582	13582	0			56
							14940	9									
*06	168630	X	134747	-0-	-33883	-0-	300	1	121111	3	N	12124	12129	0			51
							13336	9									
*07	174251	X	120741	-0-	-53510	-0-	279	1	108955	3	N	10461	10460	0			52
							11507	9									
*08	156457	X	108773	-0-	-47684	-0-	376	1	98344	3	N	9139	9135	0			56
							10053	9									
*09	138090	X	96996	-0-	-41094	-0-	375	1	88257	3	N	7604	7607	0			53
							8364	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
*04	69582	X	69582	-0-	-0-	-0-	636	1	56739	3	N	11097	11095	0			58
							12207	9									
*05	134819	X	67567	-0-	-67252	-0-	1220	1	55134	3	N	10194	10193	0			59
							11213	9									
*06	127110	X	57101	-0-	-70009	-0-	1242	1	46920	3	N	8126	8127	0			58
							8939	9									
*07	105028	X	51915	-0-	-53113	-0-	1071	1	42859	3	N	7259	7260	0			57
							7985	9									
*08	79267	X	44864	-0-	-34403	-0-	1116	1	36641	3	N	6461	6441	0			77
							7107	9									
09	68190	X	38733	-0-	-29457	-0-	878	1	31067	3	N	6171	6172	0			76
							6788	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
*04	66116	X	66116	-0-	-0-	-0-	594	1	52421	3	N	11910	11910	0			157
							13101	9									
*05	109864	X	57156	-0-	-52708	-0-	1019	1	45650	3	N	9534	9533	0			158
							10487	9									
*06	106320	X	47180	-0-	-59140	-0-	1007	1	38007	3	N	7424	7430	0			152
							8166	9									
*07	88288	X	43405	-0-	-44883	-0-	882	1	35393	3	N	6482	6483	0			151
							7130	9									
*08	71393	X	38238	-0-	-33155	-0-	959	1	30885	3	N	5813	5803	0			161
							6394	9									
09	64680	X	31724	-0-	-32956	-0-	725	1	25801	3	N	4725	4726	0			160
							5198	9									

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
*04	150900	X	129047	-0-	-21853	-0-	293	1	102405	3	Y	23954	23954	0			-0-
							26349	9									
*05	168310	X	119840	-0-	-48470	-0-	341	1	96337	3	Y	21056	21055	0			1
							23162	9									
*06	150900	X	82256	-0-	-68644	-0-	291	1	65635	3	Y	14845	14845	0			1
							16330	9									
*07	194308	X	75674	-0-	-118634	-0-	392	1	60655	3	Y	13297	13297	0			1
							14627	9									
*08	194308	X	58262	-0-	-136046	-0-	465	1	46458	3	Y	10308	10308	0			1
							11339	9									
09	125940	X	44917	-0-	-81023	-0-	450	1	35256	3	Y	8374	8374	0			1
							9211	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 #: 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
*04	150900	X	116645	-0-	-34255	-0-	233	1	94962	3	Y	19500	19500	0			-0-
							21450	9									
*05	155930	X	83269	-0-	-72661	-0-	222	1	67715	3	Y	13938	13937	0			1
							15332	9									
*06	150900	X	62038	-0-	-88862	-0-	223	1	51469	3	Y	9405	9405	0			1
							10346	9									
*07	155930	X	62082	-0-	-93848	-0-	329	1	51631	3	Y	9202	9202	0			1
							10122	9									
*08	155930	X	48433	-0-	-107497	-0-	465	1	40334	3	Y	6940	6940	0			1
							7634	9									
09	114000	X	40560	-0-	-73440	-0-	450	1	33029	3	Y	6437	6437	0			1
							7081	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
*04	176310	X	118717	-0-	-57593	-0-	229	1	93080	3	Y	23098	23098	0			-0-
							25408	9									
*05	183087	X	90318	-0-	-92769	-0-	225	1	70884	3	Y	17463	17462	0			1
							19209	9									
*06	176310	X	48750	-0-	-127560	-0-	168	1	38467	3	Y	9195	9126	0			70
							10115	9									
*07	184977	X	51099	-0-	-133878	-0-	263	1	40703	3	Y	9212	9212	0			70
							10133	9									
*08	177165	X	39162	-0-	-138003	-0-	465	1	30356	3	Y	7583	7583	0			70
							8341	9									
*09	115740	X	30368	-0-	-85372	-0-	450	1	22278	3	Y	6945	6946	0			69
							7640	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
*04	176310	X	108997	-0-	-67313	-0-	212	1	85959	3	Y	20751	20751	0			-0-
							22826	9									
*05	182187	X	94195	-0-	-87992	-0-	234	1	74314	3	Y	17861	17860	0			1
							19647	9									
*06	176310	X	70721	-0-	-105589	-0-	247	1	56579	3	Y	12632	12632	0			1
							13895	9									
*07	182187	X	63101	-0-	-119086	-0-	324	1	50788	3	Y	10899	10899	0			1
							11989	9									
*08	164207	X	50912	-0-	-113295	-0-	465	1	40757	3	Y	8809	8809	0			1
							9690	9									
09	106260	X	44758	-0-	-61502	-0-	450	1	35975	3	Y	7575	7575	0			1
							8333	9									

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
*04	201570	X	91003	-0-	-110567	-0-	1183	1	78612	3	N	10189	10188	0			42
							11208	9									
*05	102851	X	102851	-0-	-0-	-0-	1237	1	91009	3	N	9641	9642	0			41
							10605	9									
*06	194640	X	86248	-0-	-108392	-0-	1339	1	76810	3	N	7363	7355	0			49
							8099	9									
*07	157077	X	77879	-0-	-79198	-0-	734	1	70182	3	N	6330	6329	0			50
							6963	9									
*08	126790	X	61187	-0-	-65603	-0-	942	1	54571	3	N	5158	5170	0			38
							5674	9									
09	99540	X	5812	-0-	-93728	-0-	5646	1	105	3	N	55					93
							61	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 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
*04	201570 X	95015	-0-	-106555	-0-	1221	1	83437	3	N	9415	9391	0			187
						10357	9									
*05	101908 X	101908	-0-	-0-	-0-	1235	1	90395	3	N	9344	9332	0			199
						10278	9									
*06	185940 X	89680	-0-	-96260	-0-	1381	1	80065	3	N	7485	7489	0			195
						8234	9									
*07	145824 X	80390	-0-	-65434	-0-	757	1	71405	3	N	7480	7481	0			194
						8228	9									
*08	118141 X	68409	-0-	-49732	-0-	1038	1	60499	3	N	6247	6250	0			191
						6872	9									
*09	98610 X	56264	-0-	-42346	-0-	450	1	49760	3	N	5504	5484	0			211
						6054	9									

POKLUDA A WELL #: 2H RRCID -> 286100 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13655 - 19439

*04	208620 X	99103	-0-	-109517	-0-	1309	1	85866	3	N	10844	10845	0			150
						11928	9									
*05	215574 X	114161	-0-	-101413	-0-	1361	1	99764	3	N	11851	11845	0			156
						13036	9									
*06	193020 X	95413	-0-	-97607	-0-	1454	1	83377	3	N	9620	9623	0			153
						10582	9									
*07	143158 X	83984	-0-	-59174	-0-	777	1	73508	3	N	8817	8816	0			154
						9699	9									
*08	117862 X	69429	-0-	-48433	-0-	1031	1	60454	3	N	7222	7225	0			151
						7944	9									
*09	110490 X	61752	-0-	-48738	-0-	450	1	53980	3	N	6656	6635	0			172
						7322	9									

LANDGREBE A WELL #: 5H RRCID -> 286217 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13791 PERF.14034 - 18711

*04	437202 X	150608	-0-	-286594	-0-	244	1	131959	3	Y	16732	16736	0			61
						18405	9									
*05	206677 X	123907	-0-	-82770	-0-	235	1	107254	3	Y	14925	14928	0			58
						16418	9									
*06	200010 X	95984	-0-	-104026	-0-	159	1	84249	3	Y	10524	10524	0			58
						11576	9									
*07	206677 X	82741	-0-	-123936	-0-	128	1	72188	3	Y	9477	9479	0			56
						10425	9									
*08	206677 X	71187	-0-	-135490	-0-	136	1	62514	3	Y	7761	7761	0			56
						8537	9									
*09	147840 X	65862	-0-	-81978	-0-	134	1	58010	3	Y	7016	7012	0			60
						7718	9									

LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815

*04	505098 X	185580	-0-	-319518	-0-	305	1	160973	3	Y	22093	22098	0			63
						24302	9									
*05	265701 X	145531	-0-	-120170	-0-	275	1	127411	3	Y	16223	16225	0			61
						17845	9									
*06	257130 X	125919	-0-	-131211	-0-	210	1	110327	3	Y	13984	13985	0			60
						15382	9									
*07	265174 X	109191	-0-	-155983	-0-	171	1	96262	3	Y	11598	11599	0			59
						12758	9									
*08	265174 X	92453	-0-	-172721	-0-	176	1	82103	3	Y	9249	9250	0			58
						10174	9									
*09	182280 X	79036	-0-	-103244	-0-	161	1	69635	3	Y	8400	8396	0			62
						9240	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 02/21/2019 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
*04	SHUT IN	226086	-0-	226086	570762	372	1	204297	3	Y	19470	19427	0	45	1	5
						21417	9									
*05	689516 X	118754	-0-	-570762	-0-	398	1	95529	3	Y	20752	20735	0			22
						22827	9									
*06	184480 X	184480	-0-	-0-	-0-	310	1	164995	3	Y	17432	17433	0			21
						19175	9									
*07	183892 X	164426	-0-	-19466	-0-	258	1	147991	3	Y	14706	14706	0			21
						16177	9									
*08	183892 X	141701	-0-	-42191	-0-	277	1	126491	3	Y	13575	13574	0			22
						14933	9									
09	177960 X	117911	-0-	-60049	-0-	241	1	104780	3	Y	11718	11713	0			27
						12890	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 03/09/2019 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
*04	379551 X	214241	-0-	-165310	-0-	316	1	182586	3	N	28490	28458	0			32
						31339	9									
*05	272204 X	272204	-0-	-0-	-0-	382	1	237606	3	N	31105	31092	0			45
						34216	9									
*06	221441 X	221441	-0-	-0-	-0-	324	1	192093	3	N	26385	26386	0			44
						29024	9									
*07	190588 X	140982	-0-	-49606	-0-	203	1	122248	3	N	16846	16838	0			52
						18531	9									
*08	200942 X	132595	-0-	-68347	-0-	189	1	115128	3	N	15707	15706	0			53
						17278	9									
*09	194460 X	163435	-0-	-31025	-0-	245	1	141388	3	N	19820	19820	0			53
						21802	9									

MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 03/09/2019 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
*04	400311 X	225850	-0-	-174461	-0-	324	1	189686	3	N	32582	32545	0			37
						35840	9									
*05	254246 X	254246	-0-	-0-	-0-	355	1	216965	3	N	33569	33556	0			50
						36926	9									
*06	236389 X	236389	-0-	-0-	-0-	340	1	200308	3	N	32492	32493	0			49
						35741	9									
*07	227241 X	227241	-0-	-0-	-0-	320	1	192766	3	N	31050	31038	0			61
						34155	9									
*08	200942 X	200639	-0-	-303	-0-	280	1	170932	3	N	26752	26753	0			60
						29427	9									
09	194460 X	165357	-0-	-29103	-0-	243	1	139526	3	N	23262	23260	0			62
						25588	9									

LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 03/09/2019 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
*04	391742 X	215635	-0-	-176107	-0-	316	1	184486	3	Y	28030	27967	0			63
						30833	9									
*05	230390 X	230390	-0-	-0-	-0-	324	1	197396	3	Y	29700	29687	0			76
						32670	9									
*06	257655 X	257655	-0-	-0-	-0-	371	1	220365	3	Y	33563	33565	0			74
						36919	9									
*07	250500 X	250500	-0-	-0-	-0-	354	1	215915	3	Y	31119	31111	0			82
						34231	9									
*08	241219 X	241219	-0-	-0-	-0-	342	1	208853	3	Y	29113	29112	0	44	1	39
						32024	9									
*09	230320 X	230320	-0-	-0-	-0-	347	1	198109	3	Y	28967	28964	0			42
						31864	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 03/09/2019 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
*04	334229	X	179198	-0-	-155031	-0-	268	1	154227	3	Y	22457	22394	0			63
							24703	9									
*05	190216	X	140869	-0-	-49347	-0-	207	1	122104	3	Y	16871	16858	0			76
							18558	9									
*06	184080	X	110188	-0-	-73892	-0-	162	1	94703	3	Y	13930	13932	0			74
							15323	9									
*07	190216	X	95685	-0-	-94531	-0-	138	1	82807	3	Y	11582	11574	0			82
							12740	9									
*08	181660	X	82756	-0-	-98904	-0-	118	1	72052	3	Y	9624	9623	0	44	1	39
							10586	9									
09	175800	X	64539	-0-	-111261	-0-	96	1	55949	3	Y	7722	7719	0			42
							8494	9									

LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236 COMPL. DATE 03/09/2019 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
*04	407347	X	236503	-0-	-170844	-0-	343	1	201100	3	Y	31873	31810	0			63
							35060	9									
*05	215587	X	215587	-0-	-0-	-0-	307	1	184495	3	Y	27986	27973	0			76
							30785	9									
*06	180540	X	158840	-0-	-21700	-0-	227	1	135433	3	Y	21073	21075	0			74
							23180	9									
*07	186558	X	124064	-0-	-62494	-0-	175	1	105792	3	Y	16452	16444	0			82
							18097	9									
*08	200942	X	125293	-0-	-75649	-0-	176	1	107899	3	Y	15653	15652	0	44	1	39
							17218	9									
09	194460	X	144661	-0-	-49799	-0-	218	1	124463	3	Y	18164	18161	0			42
							19980	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
*04	197430	X	92854	-0-	-104576	-0-	1223	1	81031	3	N	9636	9633	0			129
							10600	9									
*05	204011	X	76363	-0-	-127648	-0-	953	1	67610	3	N	7091	7087	0			133
							7800	9									
*06	56064	X	56064	-0-	-0-	-0-	867	1	50391	3	N	4369	4365	0			137
							4806	9									
*07	48098	X	48098	-0-	-0-	-0-	449	1	43181	3	N	4062	4060	0			139
							4468	9									
*08	97092	X	40818	-0-	-56274	-0-	623	1	36228	3	N	3606	3607	0			138
							3967	9									
09	91500	X	35629	-0-	-55871	-0-	450	1	31877	3	N	3002	2740	0			400
							3302	9									

LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 03/08/2019 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
*04	SHUT IN		217173	-0-	217173	386655	312	1	185544	3	Y	28470	28407	0			63
							31317	9									
*05	567977	X	181322	-0-	-386655	-0-	263	1	155796	3	Y	22966	22953	0			76
							25263	9									
*06	212100	X	158243	-0-	-53857	-0-	229	1	136929	3	Y	19168	19170	0			74
							21085	9									
*07	219170	X	158783	-0-	-60387	-0-	224	1	135727	3	Y	20756	20748	0			82
							22832	9									
*08	219170	X	143510	-0-	-75660	-0-	203	1	123346	3	Y	18146	18077	0	44	1	107
							19961	9									
09	212100	X	124971	-0-	-87129	-0-	187	1	108522	3	Y	14784	14781	0			110
							16262	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 02/21/2019 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
*04	SHUT IN	176716	-0-	176716	502469	281	1	151455	3	Y	22709	22713	0			63
						24980	9									
*05	641362 X	138893	-0-	-502469	-0-	261	1	119866	3	Y	17060	17063	0			60
						18766	9									
*06	226050 X	110444	-0-	-115606	-0-	182	1	96920	3	Y	12129	12129	0			60
						13342	9									
*07	233585 X	93368	-0-	-140217	-0-	144	1	81115	3	Y	11008	11010	0			58
						12109	9									
*08	233585 X	78274	-0-	-155311	-0-	147	1	68908	3	Y	8381	8381	0			58
						9219	9									
*09	226050 X	66104	-0-	-159946	-0-	134	1	58031	3	Y	7217	7213	0			62
						7939	9									

WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247

*04	SHUT IN	153730	-0-	153730	434294	247	1	132521	3	Y	19056	18941	0	117	1	5
						20962	9									
*05	625990 X	191696	-0-	-434294	-0-	201	1	177066	3	Y	13117	13100	0			22
						14429	9									
*06	177960 X	81384	-0-	-96576	-0-	134	1	70539	3	Y	9737	9738	0			21
						10711	9									
*07	183892 X	70367	-0-	-113525	-0-	108	1	61347	3	Y	8102	8102	0			21
						8912	9									
*08	183892 X	58563	-0-	-125329	-0-	110	1	51277	3	Y	6524	6523	0			22
						7176	9									
09	177960 X	54645	-0-	-123315	-0-	111	1	47769	3	Y	6150	6145	0			27
						6765	9									

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439

04	DLQ G-10	11570	-0-	11570	36394	2557	1	7482	3	Y	1390	1383	0	1	8	60
						2	4	1529	9							
05	48955 X	12561	-0-	-36394	-0-	3042	1	8036	3	Y	1339	1328	0			71
						10	4	1473	9							
06	9619 X	9619	-0-	-0-	-0-	2189	1	6275	3	Y	1047	1057	0			61
						3	4	1152	9							
07	14136 X	6137	-0-	-7999	-0-	1396	1	4198	3	Y	491	517	0			35
						3	4	540	9							
08	12555 X	6816	-0-	-5739	-0-	1811	1	4579	3	Y	379	385	0			29
						9	4	417	9							
09	12150 X	6037	-0-	-6113	-0-	1594	1	4002	3	Y	400	395	0			34
						1	4	440	9							

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121

04	10710 X	5098	-0-	-5612	-0-	1055	1	3087	3	Y	868	857	0	1	8	38
						1	4	955	9							
05	11067 X	9343	-0-	-1724	-0-	2278	1	6017	3	Y	945	933	0			50
						8	4	1040	9							
06	10710 X	8217	-0-	-2493	-0-	1881	1	5391	3	Y	857	857	0			50
						2	4	943	9							
07	9796 X	2919	-0-	-6877	-0-	489	1	1471	3	Y	871	859	0			62
						1	4	958	9							
08	9331 X	4171	-0-	-5160	-0-	965	1	2439	3	Y	694	703	0			53
						4	4	763	9							
09	9030 X	4000	-0-	-5030	-0-	963	1	2418	3	Y	562	567	0			48
						1	4	618	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 286105 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 9105 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	843	1	480	3	N	489	490	0	1	8	24
							3	4	538	9							
05	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	646	1	417	3	N	323	327	0			20
							33	4	355	9							
06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	281	1	130	3	N	471	464	0			27
							75	4	518	9							
07	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	892	1	435	3	N	283	288	0			22
							19	4	311	9							
08	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1044	1	599	3	N	210	215	0			17
							37	4	231	9							
*09	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1206	1	508	3	N	217	221	0			13
							12	4	239	9							

MARATHON OIL EF LLC 525398
BLACKJACK UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 285756 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12905 - 16703

04	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	865	1	4298	3	Y	752	760	0			76
							24	4	827	9							
05	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	894	1	4530	3	Y	763	747	0			92
							13	4	839	9							
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	842	1	4145	3	Y	702	721	0			73
							16	4	772	9							
07	6200	X	5219	-0-	-981	-0-	892	1	3632	3	Y	602	599	0			76
							33	4	662	9							
08	6262	X	5179	-0-	-1083	-0-	1022	1	3472	3	Y	599	608	0			67
							26	4	659	9							
09	6060	X	4958	-0-	-1102	-0-	1753	1	2567	3	Y	554	563	0			58
							29	4	609	9							

BLACKJACK UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 285757 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12858 - 16553

04	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	717	1	23	3	Y	336	333	0			34
							20	4	370	9							
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	709	1	844	3	Y	298	296	0			36
							10	4	328	9							
06	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	656	1	1288	3	Y	371	368	0			39
							12	4	408	9							
07	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	562	1	852	3	Y	216	228	0			27
							21	4	238	9							
08	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	634	1	1735	3	Y	310	302	0			35
							16	4	341	9							
*09	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	1253	1	3329	3	Y	584	557	0			62
							21	4	642	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 285856 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13327 - 18702

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 285862 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13540 - 17952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	243	1	685	3	Y	94	88	1			128
							65	4	103	9							
05	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	498	1	1180	3	Y	184	166	1			146
							59	4	202	9							
06	1500	X	762	-0-	-738	-0-	322	1	299	3	Y	92	34	1			204
							40	4	101	9							
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	630	1	1488	3	Y	177	176	1			205
							109	4	195	9							
08	1953	X	848	-0-	-1105	-0-	475	1	257	3	Y	93	219	1			79
							14	4	102	9							
09	1890	X	680	-0-	-1210	-0-	195	1	236	3	Y	215	25	1			269
							12	4	237	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 285863 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13428 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	X	689	-0-	-0-	-0-	189	1	304	3	Y	133	106	1			180
							50	4	146	9							
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	128	1	232	3	Y	167	215	1			132
							15	4	184	9							
06	840	X	351	-0-	-489	-0-	176	1	111	3	Y	38	24	1			146
							22	4	42	9							
07	837	X	431	-0-	-406	-0-	44	1	318	3	Y	55	137	1			64
							8	4	61	9							
08	837	X	695	-0-	-142	-0-	497	1	74	3	Y	99	80	1			83
							15	4	109	9							
*09	731	X	731	-0-	-0-	-0-	545	1	53	3	Y	90	60	1			113
							34	4	99	9							

ANN FRIAR THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 285864 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13513 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	145	1	598	3	Y	202	12	1			275
							39	4	222	9							
05	645	X	645	-0-	-0-	-0-	59	1	421	3	Y	144	305	1			114
							7	4	158	9							
06	900	X	128	-0-	-772	-0-	8	1	73	3	Y	42	22	1			134
							1	4	46	9							
07	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	421	1	554	3	Y	408	70	1			472
							73	4	449	9							
08	1023	X	528	-0-	-495	-0-	331	1	88	3	Y	90	486	1			76
							10	4	99	9							
09	990	X	685	-0-	-305	-0-	321	1	71	3	Y	248	13	1			311
							20	4	273	9							

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
04	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	312	1	1524	3	Y	169	123	1			229
							83	4	186	9							
05	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	970	1	1380	3	Y	188	268	1			149
							115	4	207	9							
06	2250	X	1108	-0-	-1142	-0-	577	1	379	3	Y	73	32	1			190
							72	4	80	9							
07	2325	X	1913	-0-	-412	-0-	518	1	1176	3	Y	118	171	1			137
							89	4	130	9							
08	2666	X	980	-0-	-1686	-0-	474	1	386	3	Y	96	152	1			81
							14	4	106	9							
09	2580	X	739	-0-	-1841	-0-	490	1	144	3	Y	67	65	1			83
							31	4	74	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ANN FRIAR THOMAS WELL #: 6H RRCID -> 285876 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13475 - 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
04	0	W	1018	-0-	1018	396486	341	1	371	3	Y	195	196	1			266
							91	4	215	9							
05	397009	X	523	-0-	-396486	-0-	324	1	16	3	Y	132	294	1			104
							38	4	145	9							
06	1260	X	96	-0-	-1164	-0-	43	1	2	3	Y	42	21	1			125
							5	4	46	9							
07	1302	X	857	-0-	-445	-0-	90	1	623	3	Y	116	107	1			134
							16	4	128	9							
08	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	720	1	1334	3	Y	408	198	1			344
							22	4	449	9							
*09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	942	1	1395	3	Y	112	316	1			140
							59	4	123	9							

BLACKJACK UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 285877 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13194 - 18508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	735	1	1265	3	Y	704	719	0			71
							21	4	774	9							
05	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	781	1	670	3	Y	346	375	0			42
							11	4	381	9							
06	5130	X	4113	-0-	-1017	-0-	782	1	2867	3	Y	408	407	0			43
							15	4	449	9							
07	4185	X	1788	-0-	-2397	-0-	663	1	363	3	Y	670	629	0			84
							25	4	737	9							
08	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	766	1	5000	3	Y	1217	1165	0			136
							19	4	1339	9							
*09	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1242	1	3377	3	Y	1107	1126	0			117
							20	4	1218	9							

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
04	0	W	1138	-0-	1138	1794762	721	1	191	3	Y	187	196	0			19
							20	4	206	9							
05	1795876	X	1114	-0-	-1794762	-0-	854	1	190	3	Y	53	66	0			6
							12	4	58	9							
06	4500	X	712	-0-	-3788	-0-	544	1	158	3	Y	-0-	6	0			-0-
							10	4									
07	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	850	1	3907	3	Y	961	840	0			121
							32	4	1057	9							
08	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1190	1	2553	3	Y	1215	1200	0			136
							30	4	1337	9							
*09	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	1850	1	805	3	Y	673	738	0			71
							30	4	740	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
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	678	1	2298	3	Y	475	479	0			48
							19	4	523	9							
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	685	1	2296	3	Y	589	566	0			71
							10	4	648	9							
06	3780	X	3337	-0-	-443	-0-	652	1	2082	3	Y	537	552	0			56
							12	4	591	9							
07	3627	X	3266	-0-	-361	-0-	845	1	1818	3	Y	519	510	0			65
							32	4	571	9							
08	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	1008	1	1796	3	Y	492	502	0			55
							25	4	541	9							
09	3510	X	3092	-0-	-418	-0-	1729	1	849	3	Y	442	450	0			47
							28	4	486	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	X	22	-0-	-0-	-0-	19	1	1	4	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	7425	-0-	7425	1334570	587	1	5752	3	Y	972	1000	0			99
							17	4	1069	9							
05	1341344	X	6774	-0-	-1334570	-0-	435	1	5916	3	Y	379	432	0			46
							6	4	417	9							
06	8550	X	8131	-0-	-419	-0-	459	1	7223	3	Y	400	404	0			42
							9	4	440	9							
07	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	527	1	7638	3	Y	1389	1256	0			175
							20	4	1528	9							
08	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	586	1	7690	3	Y	1197	1238	0			134
							15	4	1317	9							
*09	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	980	1	7212	3	Y	1172	1182	0			124
							16	4	1289	9							

HAMILTON WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	372	1	826	3	Y	524	525	0			16
							23	4	576	9							
05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	347	1	732	3	Y	485	481	0			20
							32	4	534	9							
06	3030	X	1424	-0-	-1606	-0-	526	1	442	3	Y	348	353	0			15
							73	4	383	9							
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	482	1	1450	3	Y	510	502	0			23
							144	4	561	9							
08	2170	X	968	-0-	-1202	-0-	166	1	571	3	Y	177	192	0			8
							36	4	195	9							
09	1800	X	1764	-0-	-36	-0-	289	1	1052	3	Y	361	352	0			17
							26	4	397	9							

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
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	826	1	3564	3	Y	250	489	0			25
							23	4	275	9							
05	6200	X	4763	-0-	-1437	-0-	836	1	3610	3	Y	277	269	0			33
							12	4	305	9							
06	6030	X	5515	-0-	-515	-0-	809	1	3690	3	Y	910	848	0			95
							15	4	1001	9							
07	6231	X	4585	-0-	-1646	-0-	933	1	2794	3	Y	748	749	0			94
							35	4	823	9							
08	6231	X	4759	-0-	-1472	-0-	1141	1	3114	3	Y	432	478	0			48
							29	4	475	9							
09	5520	X	2759	-0-	-2761	-0-	1586	1	1045	3	Y	93	131	0			10
							26	4	102	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
04	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	456	1	3051	3	Y	467	461	0			47
							13	4	514	9							
05	5859	X	5189	-0-	-670	-0-	595	1	3479	3	Y	1005	931	0			121
							9	4	1106	9							
06	4980	X	4749	-0-	-231	-0-	629	1	3452	3	Y	596	655	0			62
							12	4	656	9							
07	4154	X	3867	-0-	-287	-0-	403	1	3076	3	Y	339	358	0			43
							15	4	373	9							
08	5177	X	4225	-0-	-952	-0-	491	1	3328	3	Y	358	361	0			40
							12	4	394	9							
09	5010	X	4426	-0-	-584	-0-	885	1	3039	3	Y	443	436	0			47
							15	4	487	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175

04	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	633	1	4973	3	Y	1036	1054	0			105
							18	4	1140	9							
05	8990	X	7810	-0-	-1180	-0-	747	1	5930	3	Y	1020	1002	0			123
							11	4	1122	9							
06	8340	X	6757	-0-	-1583	-0-	707	1	4813	3	Y	1113	1120	0			116
							13	4	1224	9							
07	7502	X	6934	-0-	-568	-0-	457	1	5304	3	Y	1051	1035	0			132
							17	4	1156	9							
08	7812	X	7522	-0-	-290	-0-	566	1	5778	3	Y	1058	1072	0			118
							14	4	1164	9							
09	7560	X	6718	-0-	-842	-0-	927	1	4743	3	Y	939	958	0			99
							15	4	1033	9							

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207

04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	497	1	1713	3	Y	699	655	0			71
							14	4	769	9							
05	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	597	1	2918	3	Y	699	686	0			84
							9	4	769	9							
06	3030	X	644	-0-	-2386	-0-	298	1	12	3	Y	298	351	0			31
							6	4	328	9							
07	3131	X	829	-0-	-2302	-0-	386	1	53	3	Y	342	330	0			43
							14	4	376	9							
08	4278	X	705	-0-	-3573	-0-	375	1	2	3	Y	290	301	0			32
							9	4	319	9							
09	4140	X	2073	-0-	-2067	-0-	681	1	316	3	Y	968	898	0			102
							11	4	1065	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	823	1	4832	3	Y	1022	1045	0			104
							23	4	1124	9							
05	9424	X	6255	-0-	-3169	-0-	803	1	4299	3	Y	1037	1016	0			125
							12	4	1141	9							
06	8310	X	7271	-0-	-1039	-0-	813	1	5201	3	Y	1129	1136	0			118
							15	4	1242	9							
07	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	919	1	5633	3	Y	1200	1167	0			151
							34	4	1320	9							
08	7068	X	6498	-0-	-570	-0-	985	1	4549	3	Y	854	910	0			95
							25	4	939	9							
09	7260	X	6424	-0-	-836	-0-	1683	1	3682	3	Y	937	933	0			99
							28	4	1031	9							

HEMBY UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691

04	428	X	428	-0-	-0-	-0-	311	1	1	3	Y	97	103	0			10
							9	4	107	9							
05	1271	X	575	-0-	-696	-0-	274	1	214	3	Y	75	76	0			9
							4	4	83	9							
06	810	X	712	-0-	-98	-0-	507	1	12	3	Y	167	159	0			17
							9	4	184	9							
07	837	X	303	-0-	-534	-0-	193	1	7	4	Y	94	99	0			12
							103	9									
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
09	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827

04	7951	X	7951	-0-	-0-	-0-	421	1	6478	3	Y	876	871	1			131
							88	4	964	9							
05	12679	X	944	-0-	-11735	-0-	51	1	753	3	Y	114	230	1			15
							15	4	125	9							
06	12270	X	-0-	-0-	-12270	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
07	10354	X	4876	-0-	-5478	-0-	298	1	3824	3	Y	621	473	1			148
							71	4	683	9							
08	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	706	1	9692	3	Y	1380	1232	1			296
							309	4	1518	9							
*09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	930	1	7668	3	Y	1176	1250	1			222
							246	4	1294	9							

HENDERSON WELL #: 2H RRCID -> 285951 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 13308 PERF.13585 - 18147

04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	1234	1	5932	3	Y	1061	1014	1			159
							257	4	1167	9							
05	9331	X	1097	-0-	-8234	-0-	774	1	13	3	Y	80	228	1			11
							222	4	88	9							
06	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
07	8866	X	645	-0-	-8221	-0-	392	1	73	3	Y	79	60	1			19
							93	4	87	9							
08	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	1211	1	7726	3	Y	1540	1228	1			331
							530	4	1694	9							
09	8580	X	569	-0-	-8011	-0-	250	1	7	3	Y	224	513	1			42
							66	4	246	9							

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
04	64	X	64	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	29	43	1			4
							32	9									
05	62	X	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	19	14	1			5
							2	4	21	9							
07	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	381	1	3349	3	Y	590	455	1			140
							90	4	649	9							
08	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	1219	1	5197	3	Y	662	660	1			142
							534	4	728	9							
*09	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	759	1	3108	3	Y	448	505	1			85
							201	4	493	9							

HENDERSON WELL #: 5H RRCID -> 285953 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13863 - 17887

04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	505	1	4898	3	Y	592	585	1			89
							105	4	651	9							
05	6572	X	6007	-0-	-565	-0-	510	1	4689	3	Y	602	610	1			81
							146	4	662	9							
06	6540	X	5605	-0-	-935	-0-	615	1	4257	3	Y	536	477	1			140
							143	4	590	9							
07	6758	X	4515	-0-	-2243	-0-	1007	1	2727	3	Y	493	516	1			117
							239	4	542	9							
08	6758	X	4465	-0-	-2293	-0-	1060	1	2363	3	Y	525	529	1			113
							464	4	578	9							
09	6150	X	3901	-0-	-2249	-0-	972	1	2213	3	Y	417	451	1			79
							257	4	459	9							

HENDERSON WELL #: 6H RRCID -> 285954 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13796 - 18112

04	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	118	118	1			18
							4	4	130	9							
05	744	X	219	-0-	-525	-0-	10	1	141	3	Y	59	69	1			8
							3	4	65	9							
06	720	X	164	-0-	-556	-0-	17	1	1	3	Y	129	103	1			34
							4	4	142	9							
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	34	1			-0-
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	420	X	5	-0-	-415	-0-	1	1	4	9	Y	4	3	1			1

HENDERSON WELL #: 7H RRCID -> 285995 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13857 - 17924

04	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	421	1	6469	3	Y	881	861	1			132
							88	4	969	9							
05	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	520	1	7633	3	Y	1045	1036	1			141
							149	4	1150	9							
06	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	663	1	7587	3	Y	992	873	1			260
							155	4	1091	9							
07	9567	X	9567	-0-	-0-	-0-	606	1	7674	3	Y	1039	1052	1			247
							144	4	1143	9							
08	9455	X	8271	-0-	-1184	-0-	396	1	6513	3	Y	1081	1096	1			232
							173	4	1189	9							
09	9510	X	6843	-0-	-2667	-0-	350	1	5679	3	Y	655	763	1			124
							93	4	721	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
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	626	1	5848	3	Y	672	666	1			101
							130	4	739	9							
05	7905	X	7605	-0-	-300	-0-	658	1	5967	3	Y	720	724	1			97
							188	4	792	9							
06	8190	X	7419	-0-	-771	-0-	821	1	5680	3	Y	660	584	1			173
							192	4	726	9							
07	8122	X	7572	-0-	-550	-0-	774	1	5912	3	Y	638	659	1			152
							184	4	702	9							
08	8122	X	7516	-0-	-606	-0-	721	1	5687	3	Y	720	717	1			155
							316	4	792	9							
09	7410	X	7045	-0-	-365	-0-	643	1	5614	3	Y	562	611	1			106
							170	4	618	9							

HENDERSON WELL #: 9H RRCID -> 285998 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13696 - 18049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	370	1	3750	3	Y	456	456	1			68
							77	4	502	9							
05	5611	X	2672	-0-	-2939	-0-	334	1	1975	3	Y	243	278	1			33
							96	4	267	9							
06	6030	X	805	-0-	-5225	-0-	191	1	510	3	Y	54	73	1			14
							45	4	59	9							
07	5611	X	998	-0-	-4613	-0-	84	1	894	3	Y	-0-	14	1			-0-
							20	4									
08	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	600	1	5483	3	Y	-0-					-0-
							263	4									
*09	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	391	1	5140	3	Y	474	384	1			90
							103	4	521	9							

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
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	439	1	3531	3	Y	523	522	1			78
							91	4	575	9							
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	458	1	3683	3	Y	590	588	1			80
							131	4	649	9							
06	5190	X	4322	-0-	-868	-0-	549	1	3089	3	Y	505	453	1			132
							128	4	556	9							
07	5363	X	4436	-0-	-927	-0-	514	1	3233	3	Y	515	525	1			122
							122	4	567	9							
08	5363	X	2688	-0-	-2675	-0-	316	1	1912	3	Y	293	352	1			63
							138	4	322	9							
09	4770	X	1862	-0-	-2908	-0-	250	1	1379	3	Y	152	186	1			29
							66	4	167	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
04	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	1014	1	7355	3	Y	1401	1397	1			21
							69	4	1541	9							
05	13733	X	11422	-0-	-2311	-0-	1070	1	8000	3	Y	2065	2025	1			61
							80	4	2272	9							
06	18030	X	10937	-0-	-7093	-0-	828	1	7768	3	Y	1932	1925	1			68
							216	4	2125	9							
07	13733	X	2131	-0-	-11602	-0-	59	1	1631	3	Y	380	433	1			15
							23	4	418	9							
08	11532	X	9551	-0-	-1981	-0-	284	1	7068	3	Y	1927	1803	1			139
							79	4	2120	9							
09	11040	X	8350	-0-	-2690	-0-	213	1	5857	3	Y	1779	1760	1			158
							323	4	1957	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
04	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	146	1	2796	3	Y	557	561	0			17
							9	4	613	9							
05	3968	X	3688	-0-	-280	-0-	137	1	2811	3	Y	662	651	0			28
							12	4	728	9							
06	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	161	1	3341	3	Y	762	758	0			32
							22	4	838	9							
07	4123	X	3449	-0-	-674	-0-	131	1	2619	3	Y	600	605	0			27
							39	4	660	9							
08	4123	X	3146	-0-	-977	-0-	125	1	2361	3	Y	575	577	0			25
							27	4	633	9							
09	3570	X	2999	-0-	-571	-0-	135	1	2237	3	Y	559	558	0			26
							12	4	615	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
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	120	1	2303	3	Y	371	379	0			11
							8	4	408	9							
05	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	3670	3	Y	593	579	0			25
							16	4	652	9							
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	176	1	3652	3	Y	549	551	0			23
							25	4	604	9							
07	4402	X	4138	-0-	-264	-0-	166	1	3318	3	Y	549	547	0			25
							50	4	604	9							
08	4526	X	3777	-0-	-749	-0-	164	1	3097	3	Y	437	443	0			19
							35	4	481	9							
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-	19	0			-0-

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
04	0	W	2419	-0-	2419	469624	353	1	1320	3	Y	591	655	1			40
							96	4	650	9							
05	0	W	2687	-0-	2687	472311	437	1	1504	3	Y	630	597	1			73
							53	4	693	9							
06	0	W	2599	-0-	2599	474910	376	1	1464	3	Y	519	439	1			153
							188	4	571	9							
07	0	W	2315	-0-	2315	477225	262	1	1256	3	Y	491	574	1			70
							257	4	540	9							
08	478960	X	1735	-0-	-477225	-0-	230	1	1061	3	Y	400	433	1			37
							4	4	440	9							
*09	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	345	1	1227	3	Y	548	519	1			66
							5	4	603	9							

THOMAS DUHON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286010 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 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
04	40080	X	1290	-0-	-38790	-0-	761	1	246	3	Y	73	142	1			100
							203	4	80	9							
05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	553	1	632	3	Y	80	117	1			63
							65	4	88	9							
06	2010	X	608	-0-	-1402	-0-	368	1	152	3	Y	38	14	1			87
							46	4	42	9							
07	2077	X	1522	-0-	-555	-0-	719	1	576	3	Y	94	72	1			109
							124	4	103	9							
08	2077	X	1220	-0-	-857	-0-	832	1	274	3	Y	81	122	1			68
							25	4	89	9							
09	1290	X	876	-0-	-414	-0-	730	1	78	3	Y	20	62	1			26
							46	4	22	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286278 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 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
04	113910	X	-0-	-0-	-113910	-0-					Y	-0-					-0-
05	117707	X	-0-	-0-	-117707	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	458	-0-	458	498	169	1	103	3	Y	108	104	1			4
							67	4	119	9							
08	14B2	EXT	111	-0-	111	609	33	1	17	3	Y	47	48	1			3
							9	4	52	9							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-	3	1			-0-

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
04	106380	X	-0-	-0-	-106380	-0-					Y	-0-					-0-
05	109926	X	-0-	-0-	-109926	-0-					Y	-0-					-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	55	1	581	3	Y	28	27	1			1
							14	4	31	9							
07	1110	X	1110	-0-	-0-	-0-	377	1	157	3	Y	388	373	1			16
							149	4	427	9							
08	556	X	556	-0-	-0-	-0-	115	1	268	3	Y	128	135	1			9
							32	4	141	9							
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	9	1			-0-

DEWBRE-JOHNSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286289 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	120240	X	9363	-0-	-110877	-0-	63	1	9216	3	N	73					243
							4	4	80	9							
05	124248	X	9575	-0-	-114673	-0-	67	1	9451	3	N	50					293
							2	4	55	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	9672	X	6271	-0-	-3401	-0-	46	1	6186	3	N	34	182	1			145
							2	4	37	9							
08	9672	X	324	-0-	-9348	-0-	2	1	322	3	N	-0-					145
09	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-					145

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
04	152730	X	10087	-0-	-142643	-0-	947	1	6883	3	Y	1993	1964	1			29
							65	4	2192	9							
05	157821	X	12496	-0-	-145325	-0-	1191	1	8922	3	Y	2085	2052	1			62
							89	4	2294	9							
06	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	863	1	7786	3	Y	1813	1812	1			63
							225	4	1994	9							
07	10416	X	5664	-0-	-4752	-0-	157	1	4331	3	Y	1013	1035	1			41
							62	4	1114	9							
08	12493	X	9733	-0-	-2760	-0-	297	1	7380	3	Y	1794	1706	1			129
							83	4	1973	9							
09	12090	X	8016	-0-	-4074	-0-	211	1	5780	3	Y	1550	1541	1			138
							320	4	1705	9							

WYCHE WELL #: 1H RRCID -> 286291 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13664 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150240	X	5370	-0-	-144870	-0-	497	1	3948	3	Y	746	725	1			112
							104	4	821	9							
05	155248	X	5368	-0-	-149880	-0-	510	1	3870	3	Y	765	774	1			103
							146	4	842	9							
06	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	602	1	3255	3	Y	641	576	1			168
							141	4	705	9							
07	5673	X	1080	-0-	-4593	-0-	489	1	433	3	Y	38	197	1			9
							116	4	42	9							
08	5549	X	5259	-0-	-290	-0-	793	1	3164	3	Y	868	691	1			186
							347	4	955	9							
*09	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	1047	1	4499	3	Y	1014	1008	1			192
							277	4	1115	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
TURNBULL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286292 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11492 PERF.11570 - 16673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33450 X	-0-	-0-	-33450	-0-					Y	-0-					-0-
05	34565 X	-0-	-0-	-34565	-0-					Y	-0-					-0-
06	39 X	39	-0-	-0-	-0-	2	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LESKE-LOTT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286321 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13708 - 18333

04	83160 X	-0-	-0-	-83160	-0-					Y	-0-					-0-
05	85932 X	-0-	-0-	-85932	-0-					Y	-0-					-0-
06	443 X	443	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
07	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	252	1	613	3	Y	422	405	1			17
						100	4	464	9							
08	920 X	920	-0-	-0-	-0-	166	1	477	3	Y	210	212	1			15
						46	4	231	9							
09	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977

04	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	2707	1	599	3	N	460	540	1			171
						506	9									
05	4371 X	3947	-0-	-424	-0-	2824	1	681	3	N	402	370	1			203
						442	9									
06	4230 X	3503	-0-	-727	-0-	2489	1	682	3	N	302	360	1			145
						332	9									
07	4371 X	3390	-0-	-981	-0-	1729	1	1242	3	N	381	361	1			165
						419	9									
08	4154 X	2979	-0-	-1175	-0-	1579	1	985	3	N	377	375	1			167
						415	9									
09	3810 X	2230	-0-	-1580	-0-	1456	1	418	3	N	324	379	1			112
						356	9									

DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908

04	SHUT IN	108245	-0-	108245	142511	8492	1	191	2	N	17615	17427	1			667
						80185	3	19377	9							
05	SHUT IN	93842	-0-	93842	236353	8163	1	249	2	N	13423	13292	1			798
						70665	3	14765	9							
06	SHUT IN	74418	-0-	74418	310771	6698	1	203	2	N	10269	10559	1			508
						56221	3	11296	9							
07	SHUT IN	67440	-0-	67440	378211	6179	1	15	2	N	8939	8989	1			450
						51413	3	9833	9							
08	SHUT IN	42661	-0-	42661	420872	34261	3	8400	9	N	7636	7596	1			490
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	420872					N	NO RPT					490

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	167940	X	99367	-0-	-68573	-0-	2742	1	89123	3	N	6820	6846	1			482
							7502	9									
05	165571	X	91089	-0-	-74482	-0-	1931	1	82340	3	N	6198	5837	1			843
							6818	9									
06	141720	X	80362	-0-	-61358	-0-	1101	1	72899	3	N	5784	6467	1			160
							6362	9									
07	126759	X	77697	-0-	-49062	-0-	1843	1	70016	3	N	5307	5289	1			178
							5838	9									
*08	102672	X	74763	-0-	-27909	-0-	2975	1	66330	3	Y	4962	4939	1			201
							5458	9									
*09	99360	X	39780	-0-	-59580	-0-	2316	1	34087	3	Y	3070	2775	1			496
							3377	9									

KLOESEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828

04	123510	X	86569	-0-	-36941	-0-	2216	1	72021	3	N	11211	11208	1			808
							12332	9									
05	127627	X	90916	-0-	-36711	-0-	1808	1	77121	3	N	10897	11129	1			576
							11987	9									
06	119070	X	80005	-0-	-39065	-0-	1026	1	67916	3	N	10057	10014	1			619
							11063	9									
07	105307	X	81337	-0-	-23970	-0-	1821	1	69162	3	N	9413	9504	1			528
							10354	9									
*08	91915	X	79905	-0-	-12010	-0-	3012	1	67139	3	Y	8867	9223	1			172
							9754	9									
*09	87990	X	71352	-0-	-16638	-0-	3981	1	58595	3	Y	7978	8028	1			122
							8776	9									

TEAL OPERATING, LLC 840879
BOENING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 269263 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13520 - 18622

04	900	N	739	-0-	-161	-0-	652	2	87	9	N	79	165	1			113
05	837	N	733	-0-	-104	-0-	681	2	52	9	N	47					160
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	699	2	68	9	N	62					222
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	722	2	51	9	N	46	160	1			108
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	722	2	41	9	N	37					145
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	738	2	77	9	N	70					215

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 277330 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12268 - 17585

04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	471	1	2498	3	Y	1323	1307	1			353
							1455	9									
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	543	1	2720	3	Y	1224	1194	1			383
							1346	9									
06	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	531	1	2680	3	Y	1157	1116	1			424
							1273	9									
07	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	592	1	2721	3	Y	1157	1351	1			230
							1273	9									
08	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	596	1	2797	3	Y	1129	1041	1			318
							1242	9									
09	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					Y	NO RPT					318

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	265 668	1 9	1409	3	Y	607	793	1			172
05	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	282 818	1 9	1414	3	Y	744	725	1			191
06	3090	X	1930	-0-	-1160	-0-	238 491	1 9	1201	3	Y	446	380	1			257
07	3255	X	2249	-0-	-1006	-0-	288 639	1 9	1322	3	Y	581	657	1			181
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	310 606	1 9	1456	3	Y	551	411	1			321
09	2430	X	1713	-0-	-717	-0-	215 447	1 9	1051	3	Y	406	645	1			82

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
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	487 89	1 9	2584	3	Y	81	47	1			37
05	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	360 735	1 9	1801	3	Y	668	469	1			236
06	2940	X	2333	-0-	-607	-0-	267 719	1 9	1347	3	Y	654	483	1			407
07	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	336 1309	1 9	1542	3	Y	1190	1207	1			390
08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	281 1187	1 9	1317	3	Y	1079	1093	1			376
*09	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	326 1047	1 9	1595	3	Y	952	1141	1			187

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
04	0	W	2113	-0-	2113	441690	335 1	1 9	1777	3	Y	1	1	1			25
05	0	W	1775	-0-	1775	443465	295 4	1 9	1476	3	Y	4	4	1			25
06	0	W	2787	-0-	2787	446252	460 8	1 9	2319	3	Y	7	6	1			26
07	0	W	2276	-0-	2276	448528	406 4	1 9	1866	3	Y	4	5	1			25
08	0	W	2300	-0-	2300	450828	403 6	1 9	1891	3	Y	5	5	1			25
09	0	W	1851	-0-	1851	452679	312 15	1 9	1524	3	Y	14	6	1			33

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
04	880	X	880	-0-	-0-	-0-	102 235	1 9	543	3	Y	214	320	1			135
05	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	167 253	1 9	838	3	Y	230	7	1			358
06	840	X	613	-0-	-227	-0-	99 13	1 9	501	3	Y	12	239	1			131
07	700	X	700	-0-	-0-	-0-	83 238	1 9	379	3	Y	216	126	1			221
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	103 270	1 9	483	3	Y	245	282	1			184
*09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	123 299	1 9	601	3	Y	272	146	1			310

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	1048	1	3416	3	Y	489	677	1			340
						538	9									
05	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	614	1	3075	3	Y	544	691	1			193
						598	9									
06	3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	481	1	2428	3	Y	580	315	1			458
						638	9									
07	6324 X	2796	-0-	-3528	-0-	404	1	1856	3	Y	487	756	1			189
						536	9									
08	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	593	1	2782	3	Y	872	798	1			263
						959	9									
09	5010 X	4775	-0-	-235	-0-	641	1	3131	3	Y	912	967	1			208
						1003	9									

HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791

04	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	315	1	1025	3	Y	803	481	1			515
						883	9									
05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	491	1	2460	3	Y	993	1246	1			262
						1092	9									
06	3180 X	3113	-0-	-67	-0-	421	1	2125	3	Y	515	576	1			201
						567	9									
07	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	471	1	2162	3	Y	848	684	1			365
						933	9									
08	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	456	1	2138	3	Y	1018	963	1			420
						1120	9									
09	3900 X	3599	-0-	-301	-0-	515	1	2516	3	Y	516	834	1			102
						568	9									

HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12123 PERF. N/A

04	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	535	1	2841	3	N	-0-	2	1			161
05	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	177	1	886	3	N	-0-	5	1			156
06	3180 X	1787	-0-	-1393	-0-	296	1	1491	3	N	-0-	4	1			152
07	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	293	1	1346	3	N	-0-	4	1			148
08	4464 X	1696	-0-	-2768	-0-	298	1	1398	3	N	-0-					148
09	3390 X	1482	-0-	-1908	-0-	252	1	1230	3	N	-0-					148

HAUGLUM WELL #: 11H RRCID -> 285754 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12050 - 17503

04	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	275	1	1460	3	Y	92	117	1			83
						101	9									
05	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	341	1	1706	3	Y	885	657	1			311
						974	9									
06	2880 X	1842	-0-	-1038	-0-	227	1	1146	3	Y	426	471	1			266
						469	9									
07	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	259	1	1188	3	Y	124	346	1			44
						136	9									
08	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	302	1	1414	3	Y	128	124	1			48
						141	9									
09	2910 X	2286	-0-	-624	-0-	347	1	1696	3	Y	221	221	1	2	8	46
						243	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HAUGLUM WELL #: 13H RRCID -> 285755 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 12167 PERF.11918 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	X	909	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	Y	257	225	1			116
							283	9									
05	689	X	689	-0-	-0-	-0-	112	1	563	3	Y	13	104	1			25
							14	9									
06	3060	X	688	-0-	-2372	-0-	113	1	571	3	Y	4	15	1			14
							4	9									
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	118	1	541	3	Y	3	4	1			13
							3	9									
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	135	1	634	3	Y	5	5	1			13
							6	9									
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	122	1	594	3	Y	4	4	1			13
							4	9									

HAUGLUM B WELL #: 1H RRCID -> 285760 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12025 - 14303

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	128	193	1			81
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	65	1	326	3	Y	80	4	1			157
							88	9									
06	690	X	377	-0-	-313	-0-	32	1	163	3	Y	165	105	1			217
							182	9									
07	367	X	367	-0-	-0-	-0-	55	1	255	3	Y	52	207	1			62
							57	9									
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	149	1	697	3	Y	32	70	1			24
							35	9									
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	41	19	1			46

HAUGLUM WELL #: 3H RRCID -> 285845 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12008 - 18196

04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	232	1	1233	3	N	578	571	1			164
							636	9									
05	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	226	1	1130	3	N	475	516	1	1	8	122
							523	9									
06	3030	X	2143	-0-	-887	-0-	244	1	1233	3	N	605	378	1	1	8	348
							666	9									
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	270	1	1242	3	N	566	738	1			176
							623	9									
08	2170	X	1972	-0-	-198	-0-	266	1	1246	3	N	418	351	1			243
							460	9									
*09	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	299	1	1462	3	N	600	722	1			121
							660	9									

HAUGLUM WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949

04	751	X	751	-0-	-0-	-0-	89	1	289	3	N	339	330	1			197
							373	9									
05	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	419	3	N	470	500	1			167
							517	9									
06	3120	X	572	-0-	-2548	-0-	71	1	359	3	N	129	194	1			102
							142	9									
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	80	1	365	3	N	329	303	1			128
							362	9									
08	1023	X	480	-0-	-543	-0-	68	1	317	3	N	86	188	1			26
							95	9									
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	80	86	1	2	8	18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	119	1	632	3	N	101	73	1			129
							111	9									
05	844	X	844	-0-	-0-	-0-	117	1	585	3	N	129	148	1	3	8	107
							142	9									
06	930	X	868	-0-	-62	-0-	115	1	581	3	N	156	81	1			182
							172	9									
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	114	1	525	3	N	83	224	1			41
							91	9									
08	899	X	715	-0-	-184	-0-	101	1	476	3	N	125	63	1			103
							138	9									
09	870	X	819	-0-	-51	-0-	118	1	577	3	N	113	137	1			79
							124	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
04	678	X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	441	3	N	140	133	1			190
							154	9									
05	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	157	1	786	3	N	145	212	1			123
							160	9									
06	990	X	865	-0-	-125	-0-	99	1	500	3	N	242	93	1			272
							266	9									
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	123	1	567	3	N	175	361	1			86
							193	9									
08	1395	X	842	-0-	-553	-0-	115	1	540	3	N	170	116	1			140
							187	9									
09	1080	X	935	-0-	-145	-0-	123	1	602	3	N	191	197	1			134
							210	9									

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
04	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	337	1	1790	3	N	5	4	1			169
							6	9									
05	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	284	1	1421	3	N	9	9	1			169
							10	9									
06	2970	X	1863	-0-	-1107	-0-	307	1	1549	3	N	6	6	1			169
							7	9									
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	331	1	1519	3	N	59	58	1			170
							65	9									
08	2201	X	1884	-0-	-317	-0-	330	1	1546	3	N	7	8	1			169
							8	9									
*09	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	388	1	1895	3	N	7	8	1			168
							8	9									

HAUGLUM WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	208	1	1105	3	N	842	669	1			380
							926	9									
05	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	199	1	999	2	N	4	323	1			61
							4	9									
06	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	193	1	973	3	N	1	30	1			32
							1	9									
07	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	254	1	1166	3	N	1	1	1			32
							1	9									
08	2325	X	1188	-0-	-1137	-0-	209	1	979	3	N	-0-					32
09	2250	X	1376	-0-	-874	-0-	234	1	1141	3	N	1	1	1			32
							1	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

HAUGLUM A WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	332	1	1761	3	N	646	578	1			662
							711	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	321	1	1610	3	N	850	686	1			826
							935	9									
06	3390	X	3021	-0-	-369	-0-	340	1	1714	3	N	879	1007	1			698
							967	9									
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	428	1	1968	3	N	742	1038	1			402
							816	9									
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	381	1	1787	3	N	770	681	1			491
							847	9									
09	3030	X	2528	-0-	-502	-0-	298	1	1454	3	N	705	870	1			326
							776	9									

HAUGLUM D WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	109	1	580	3	N	519	571	1			518
							571	9									
05	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	N	537	701	1			354
							591	9									
06	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	199	1	1005	3	N	535	626	1			263
							589	9									
07	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	123	1	564	3	N	525	492	1			296
							578	9									
08	1767	X	926	-0-	-841	-0-	83	1	392	3	N	410	380	1			326
							451	9									
*09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	206	1	1005	3	N	908	781	1			453
							999	9									

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
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	170	1	900	3	N	386	419	1			188
							425	9									
05	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	197	1	989	3	N	353	352	1			189
							388	9									
06	982	X	982	-0-	-0-	-0-	113	1	571	3	N	271	329	1			131
							298	9									
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	173	1	795	3	N	431	436	1			126
							474	9									
08	1581	X	1566	-0-	-15	-0-	200	1	936	3	N	391	371	1			146
							430	9									
*09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	263	1	1285	3	N	432	443	1			135
							475	9									

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	20	1	104	3	N	1373	1374	1			191
							1510	9									
05	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	101	1	508	3	N	1494	1255	1			430
							1643	9									
06	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	481	1	2428	3	N	939	1169	1			200
							1033	9									
07	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	453	1	2083	3	N	519	602	1			117
							571	9									
08	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	496	1	2326	3	N	491	485	1			123
							540	9									
09	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					123

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	633	1	3361	3	N	1490	1488	1			189
							1639	9									
05	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	639	1	3201	3	N	1042	1016	1			215
							1146	9									
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	567	1	2862	3	N	936	1041	1			110
							1030	9									
07	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	803	1	3688	3	N	886	928	1			68
							975	9									
08	5828	X	3054	-0-	-2774	-0-	301	1	1412	3	N	1219	1105	1			182
							1341	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					182

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 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
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	31	1	162	3	N	3					245
							3	9									
05	253	X	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	3	N	-0-					245
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	25	1	128	3	N	34	157	1			122
							37	9									
07	321	X	321	-0-	-0-	-0-	57	1	264	3	N	-0-					122
08	248	X	182	-0-	-66	-0-	32	1	150	3	N	-0-					122
09	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					122

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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1141	705	1			644
05	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	182	1	914	3	N	1537	1743	1			438
							1691	9									
06	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	42	1	212	3	N	955	902	1			491
							1051	9									
07	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	142	1	654	3	N	1159	1406	1			244
							1275	9									
08	2790	X	1762	-0-	-1028	-0-	182	1	854	3	N	660	523	1			381
							726	9									
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					381

JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 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
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	1156	1	4281	3	N	1221	1174	1			453
							1343	9									
05	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	903	1	4525	3	N	322	689	1			86
							354	9									
06	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	835	1	4214	3	N	1314	1068	1			332
							1445	9									
07	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	818	1	3757	3	N	1194	1083	1			443
							1313	9									
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	1066	1	4998	3	N	1479	1570	1			352
							1627	9									
09	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					352

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
JERRY HOUSE UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	690	1	2557	3	N	935	918	1			347
							1029	9									
05	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	585	1	2931	3	N	1785	1628	1			504
							1964	9									
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	733	1	3700	3	N	1375	1532	1			347
							1513	9									
07	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	525	1	2412	3	N	1078	1025	1			400
							1186	9									
08	5549	X	5323	-0-	-226	-0-	732	1	3432	3	N	1054	1203	1			251
							1159	9									
09	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					N	NO RPT					251

JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835

04	0	W	3210	-0-	3210	103427	284	1	1506	3	N	1291	1301	1			164
							1420	9									
05	0	W	4396	-0-	4396	107823	406	1	2036	3	N	1776	1573	1			367
							1954	9									
06	0	W	4123	-0-	4123	111946	371	1	1872	3	N	1709	1875	1			201
							1880	9									
07	117080	X	5134	-0-	-111946	-0-	577	1	2651	3	N	1733	1802	1			132
							1906	9									
08	4402	X	3899	-0-	-503	-0-	425	1	1993	3	N	1346	1277	1			201
							1481	9									
09	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					201

HAUGLUM D WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339

04	37830	X	493	-0-	-37337	-0-	35	1	186	3	N	247	125	1			246
							272	9									
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	150	1	749	3	N	294	346	1			194
							323	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	63	1	318	3	N	403	399	1			198
							443	9									
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	73	1	335	3	N	421	381	1			238
							463	9									
08	1209	X	704	-0-	-505	-0-	55	1	258	3	N	355	311	1			282
							391	9									
09	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	268	397	1			153

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 286276 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12444 PERF.12448 - 16376

04	89370	X	2880	-0-	-86490	-0-	327	1	1735	3	N	744	875	1			393
							818	9									
05	92349	X	1841	-0-	-90508	-0-	233	1	1166	3	N	402	178	1	2	8	615
							442	9									
06	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	208	1	1051	3	N	322	527	1	1	8	409
							354	9									
07	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	183	1	843	3	N	224	172	1			461
							246	9									
08	2976	X	250	-0-	-2726	-0-	44	1	206	3	N	-0-					461
09	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					461

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
04	59850	X	2362	-0-	-57488	-0-	307 425	1 9	1630	3	N	386	375	1			103
05	61845	X	842	-0-	-61003	-0-	126 84	1 9	632	3	N	76	155	1			24
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	35 6	1 9	177	3	N	5	27	1			2
07	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	489 4	1 9	2247	3	N	4	5	1			1
08	2449	X	326	-0-	-2123	-0-	57 2	1 9	267	3	N	2	2	1			1
09	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					1

HAUGLUM D WELL #: 5H RRCID -> 286341 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11826 - 16963

04	71010	X	1871	-0-	-69139	-0-	172 789	1 9	910	3	N	717	804	1			349
05	73377	X	2985	-0-	-70392	-0-	356 848	1 9	1781	3	N	771	708	1			412
06	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	314 619	1 9	1583	3	N	563	703	1			272
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	314 784	1 9	1443	3	N	713	777	1			208
08	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	304 798	1 9	1424	3	N	725	662	1			271
*09	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	383 754	1 9	1872	3	N	685	740	1	2	8	214

JERRY HOUSE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287218 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12276 - 17646

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAZA ENERGY, LLC 950545
CONNIFF UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 267301 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EBEN HABEN (2400) 27400 677 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 3 RRCID -> 170990 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2438 - 2452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EBEN HABEN (3280) 27400 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171546 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 3460 PERF. 3204 - 3206

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDNA GORDON (FRIO 3260) 27689 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
DREIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 232974 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 3334 - 4098

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-			-0-
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	-0-			-0-
07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			-0-
*08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 1 RRCID -> 164667 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 4476 PERF. 4130 - 4136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE WELL #: 5 RRCID -> 216498 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3428 - 3431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
07	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
*08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428

04	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	2			N	-0-					-0-
05	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	4568	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3081	-0-	-949	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3206	-0-	-1010	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-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

04	2214	N	2210	-0-	-4	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	1803	-0-	-708	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2295	-0-	-705	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	2294	N	1646	-0-	-648	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1448	-0-	-350	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	2310	N	1707	-0-	-603	-0-	1707	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	875	-0-	-55 B	-0-	806	2	69	9	N	63	364	1			51
05	1054 N	839	-0-	-215 B	-0-	789	2	50	9	N	45					96
06	870 N	807	-0-	-63 B	-0-	779	2	28	9	N	25					121
07	899 N	788	-0-	-111 B	-0-	747	2	41	9	N	37					158
08	837 N	767	-0-	-70 B	-0-	670	2	97	9	N	88	186	1			60
09	810 N	751	-0-	-59 B	-0-	701	2	50	9	N	45					105

EL TORO BUENO (AY-3) //CONT.// 28210 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HOLZHEAUSER "A" WELL #: 1 RRCID -> 232704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11433 - 11615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	2970	-0-	-420 B	-0-	700	1	1931	2	N	308	362	1			171
						339	9									
05	3503 X	608	-0-	-2895 B	-0-	180	1	366	2	N	56					227
						62	9									
06	3390 X	1336	-0-	-2054 B	-0-	480	1	804	2	N	47	182	1			92
						52	9									
07	3286 X	1716	-0-	-1570 B	-0-	620	1	929	2	N	152					244
						167	9									
08	3069 X	2139	-0-	-930 B	-0-	620	1	1242	2	N	252	370	1			126
						277	9									
09	2970 X	1989	-0-	-981 B	-0-	600	1	874	2	N	468	362	1			232
						515	9									

TRAYLOR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 239970 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11814 - 11869

04	3258 X	3258	-0-	-0- B	-0-	700	1	2408	2	N	136					170
						150	9									
05	3348 X	1297	-0-	-2051 B	-0-	400	1	821	2	N	69					239
						76	9									
06	3060 X	2627	-0-	-433 B	-0-	750	1	1746	2	N	119	177	1			181
						131	9									
07	3379 X	2300	-0-	-1079 B	-0-	775	1	1415	2	N	100					281
						110	9									
08	3379 X	2621	-0-	-758 B	-0-	775	1	1525	2	N	292	358	1			215
						321	9									
09	3270 X	1966	-0-	-1304 B	-0-	700	1	1160	2	N	96					311
						106	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		176
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		176

O'CONNOR-MILLER WELL #: 3 RRCID -> 169316 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10949 - 11107

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

ROSE FAMILY, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 235993 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10682 - 10756

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-		83
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		83

EL TORO MAX (AY-3) //CONT.// 28211 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
ROSE-SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245565 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10790 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	252	2	68	9	N	62					160
05	465	N	431	-0-	-34 B	-0-	375	2	56	9	N	51	183	1			28
06	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	418	2	83	9	N	75					103
07	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	361	2	55	9	N	50					153
08	434	N	236	-0-	-198 B	-0-	192	2	44	9	N	40	184	1			9
09	450	N	NO RPT	-0-	-450 B	-0-					N	NO RPT					9

PETERS COLE WELL #: 1 RRCID -> 268204 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					98

GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
O'CONNOR-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 165213 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102

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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					103
09	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

04	2940	X	2430	-0-	-510 B	-0-	2135	2	295	9	N	268	184	1			341
05	3038	X	2490	-0-	-548 B	-0-	2212	2	278	9	N	253	355	1			239
06	2940	X	2287	-0-	-653 B	-0-	1981	2	306	9	N	278	368	1			149
07	2976	X	2207	-0-	-769 B	-0-	1915	2	292	9	N	265	184	1			230
08	2976	X	2236	-0-	-740 B	-0-	1953	2	283	9	N	257	183	1			304
09	2430	X	2223	-0-	-207 B	-0-	1948	2	275	9	N	250	360	1			194

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

04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	430	2	62	9	N	56					332
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	159	2	20	9	N	18					350
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	27	154	1			223
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	8					231
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					243
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	392	-0-	392	392	392	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	223	-0-	223	615	223	2			N	-0-					-0-

ELBERT GOFF (3400) 28271 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
SIGNAL OIL AND GAS COMPANY 780310
GOFF "A" WELL #: 1 RRCID -> 213991 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3381 - 3383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	49327				N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	N	-0-			-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			87
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELOISE (6760) 28658 912 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
H & P WELL #: 2 RRCID -> 260674 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7160 - 7163

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			60
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			62
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			65
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			67
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	121274			N	-0-			-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6865) 28666 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 2 RRCID -> 225064 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6792 - 6796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELOISE, W. (NEISSER 6950) 28666 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
MOSCATELLI WELL #: 1A RRCID -> 208014 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6894 - 6898

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMMA HAYNES (11,400 WILCOX) 28919 725 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: GOLIAD
SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WORLEY GU WELL #: 3 RRCID -> 282440 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11186 - 11474

04	7500 N	2649	-0-	-4851 B	27341	739	1	1891	2	Y	17	12	1			13
						19	9									
05	7750 N	3170	-0-	-4580 B	22761	814	1	2338	2	Y	16	16	1			13
						18	9									
*06	7500 N	3761	-0-	-3739 B	19022	907	1	2842	2	Y	11	12	1			12
						12	9									
*07	0	3583	-0-	3583 B	22605	878	1	2691	2	Y	13	9	1			16
						14	9									
*08	7750 N	3297	-0-	-4453 B	18152	867	1	2426	2	Y	4	13	1			7
						4	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18152																
*09	7500 N	3142	-0-	-4358 B	13794	829	1	2304	2	Y	8	11	1			4
						9	9									

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1260	N	389	-0-	-871	-0-	273	2	70	4	Y	42	43	0			21
							46	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	485	2	103	4	Y	55	38	0			38
							61	9									
06	630	N	527	-0-	-103	-0-	346	2	95	4	Y	78	91	0			25
							86	9									
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	4	1	484	2	Y	100	90	0			35
							187	4	110	9							
08	651	N	487	-0-	-164	-0-	1	1	330	2	Y	74	80	0			29
							75	4	81	9							
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	8	1	375	2	Y	57	54	0			32
							92	4	63	9							

OKY INVESTMENTS, INC. 621092
RAPIDO WELL #: 1 RRCID -> 177622 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8837 - 8880

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-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

04	4170	#	1755	-0-	-2415	-0-	144	1	1587	2	N	22					125
							24	9									
05	4309	#	1120	-0-	-3189	-0-	149	1	945	2	N	24					149
							26	9									
06	4170	#	811	-0-	-3359	-0-	102	1	689	2	N	18					167
							20	9									
07	3875	#	712	-0-	-3163	-0-	122	1	577	2	N	12					179
							13	9									
08	2883	#	680	-0-	-2203	-0-	139	1	517	2	N	22	161	1			40
							24	9									
09	1770	#	646	-0-	-1124	-0-	138	1	502	2	N	5					45
							6	9									

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (3150) 29361 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
BORCHERS, VIVIAN WELL #: 10 RRCID -> 212772 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 4017 PERF. 3080 - 3334

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESPERANZA (8800) 29361 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARRETT WELL #: 2 RRCID -> 281638 COMPL. DATE 06/25/2016 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
JACOBS ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265012 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8808 - 8836

04	20070	13953	-0-	-6117	-0-	13710	2	243	9	N	221	341	1			124
05	16957 #	16727	-0-	-230	-0-	16306	2	421	9	N	383	353	1			154
06	18540 #	16666	-0-	-1874	-0-	16416	2	250	9	N	227	355	1			26
07	19158 #	15755	-0-	-3403	-0-	15451	2	304	9	N	276	183	1			119
08	17856 #	13117	-0-	-4739	-0-	12875	2	242	9	N	220	169	1			170
09	16680 #	16221	-0-	-459	-0-	15938	2	283	9	N	257	375	1			52

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	217 N	215	-0-	-2	-0-	185	1	30	2	N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	47	2	N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	540 N	364	-0-	-176	-0-	125	1	239	2	N	-0-					-0-
05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	185	1	456	2	N	-0-					-0-
06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	180	1	418	2	N	-0-					-0-
07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	185	1	391	2	N	-0-					-0-
08	651 N	495	-0-	-156	-0-	135	1	360	2	N	-0-					-0-
*09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	170	1	498	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750 N	287	-0-	-463	-0-	125	1	162	2	N	-0-					-0-
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	185	1	580	2	N	-0-					-0-
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	180	1	553	2	N	-0-					-0-
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	185	1	569	2	N	-0-					-0-
08	775 N	578	-0-	-197	-0-	135	1	443	2	N	-0-					-0-
*09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	170	1	679	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

04	450 N	320	-0-	-130	-0-	125	1	195	2	N	-0-					-0-
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	185	1	349	2	N	-0-					-0-
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	180	1	332	2	N	-0-					-0-
07	485 N	485	-0-	-0-	-0-	185	1	300	2	N	-0-					-0-
08	527 N	380	-0-	-147	-0-	135	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	170	1	425	2	N	-0-					-0-

FAGAN (3570) 29938 825 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
MARAN OIL COMPANY 525340
MARY ALICE ANDERSON ET AL -A- WELL #: A 14 RRCID -> 282259 COMPL. DATE 02/14/2017 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3556 - 3559

04	7560	7539	-0-	-21	-0-	111	1	7428	2	N	-0-					-0-
05	7812	7741	-0-	-71	-0-	114	1	7627	2	N	-0-					-0-
06	7560	7318	-0-	-242	-0-	108	1	7210	2	N	-0-					-0-
07	7812	7085	-0-	-727	-0-	105	1	6980	2	N	-0-					-0-
08	7812	5660	-0-	-2152	-0-	84	1	5576	2	N	-0-					-0-
09	7530 #	6870	-0-	-660	-0-	102	1	6768	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

FANNIN (CATAHOULA) 30173 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CORUM PRODUCTION COMPANY 180197
PHELPS WELL #: 1 RRCID -> 230688 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 2689

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-			-0-
06	480 N	307	-0-	-173	-0-	307	2		N	-0-			-0-
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
*08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*09	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-

FANNIN, NORTH (3650) 30175 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MERCY OIL AND GAS, LP 560765
HAUSMANN WELL #: 1 RRCID -> 229087 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, NORTH (3960) 30175 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CLARON CORPORATION 158276
HANLEY, MABEL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124170 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3966 - 3969

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FANNIN, SOUTH (TAG) 30178 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH E WELL #: 11 RRCID -> 200058 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2644 - 2648

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WINCHESTER ENERGY OPERATING CO. 931338
RICHARDSON, LOYD WELL #: 1 RRCID -> 110622 COMPL. DATE 06/05/1986 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 2531 - 2534

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 U RRCID -> 103175 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9492 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	699 3	14 9	N	13			175
05	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	836 3	31 9	N	28			203
06	690 N	655	-0-	-35 B	-0-	655 3		N	-0-	178 1		25
07	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	763 3	13 9	N	12			37
08	868 N	838	-0-	-30 B	-0-	813 3	25 9	N	23			60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	731 3	35 9	N	32			92

FANT (WILCOX 10000) 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 164061 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9874 - 9928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	1963 3	84 9	N	76			134
05	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2157 3	73 9	N	66	177 1		23
06	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2131 3	33 9	N	30			53
07	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2238 3	68 9	N	62			115
08	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	2154 3	46 9	N	42			157
*09	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2101 3	81 9	N	74	189 1		42

BODDEN-FROST GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 166869 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 13980 PERF.10106 - 10128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FANT (WILCOX 10000) //CONT.// 30185 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 177635 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PAWLIK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 223259 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 3 L RRCID -> 103176 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370

04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					7
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					7
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					7
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					7
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					7
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					7

FANT, S. (WILCOX 10760) 30187 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
PAWLIK GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 098582 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GEFFERT GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 A RRCID -> 112470 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 11454 PERF. 8388 - 8766

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANT, S. (WILCOX 11300) //CONT.// 30187 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
PAWLIK GU1 WELL #: 3 RRCID -> 176660 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					37
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					37
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					37
07	527	N	344	-0-	-183	-0-	344	3			N	-0-					37
08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					37
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3			N	-0-					37

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204033 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14454 - 14706

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARMA WELL #: 1 RRCID -> 235537 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542

04	6090	X	5489	-0-	-601	-0-	5489	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5098	-0-	-962	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
08	5673	X	5059	-0-	-614	-0-	5059	2			N	-0-					-0-
09	5490	X	5202	-0-	-288	-0-	5202	2			N	-0-					-0-

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
04	5550	X	3216	-0-	-2334	-0-	3184	2	32	9	N	29					132
05	5394	X	3799	-0-	-1595	-0-	3787	2	12	9	N	11					143
06	5220	X	3518	-0-	-1702	-0-	3510	2	8	9	N	7					150
07	4433	X	3723	-0-	-710	-0-	3709	2	14	9	N	13					163
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4077	2	15	9	N	14					177
*09	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4059	2	3	9	N	3					180

PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484

04	600	X	376	-0-	-224	-0-	376	2			N	-0-					91
05	411	X	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					91
06	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					91
07	550	X	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					91
08	403	X	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					91
*09	490	X	490	-0-	-0-	-0-	465	2	25	9	N	23					114

JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOB WELL #: 5 RRCID -> 247298 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14010 - 15952

04	7770	X	4731	-0-	-3039	-0-	4718	2	13	9	N	12					142
05	6789	X	4714	-0-	-2075	-0-	4707	2	7	9	N	6					148
06	5970	X	5001	-0-	-969	-0-	4999	2	2	9	N	2					150
07	5642	X	4626	-0-	-1016	-0-	4617	2	9	9	N	8					158
08	5425	X	4175	-0-	-1250	-0-	4169	2	6	9	N	5					163
09	5010	X	4264	-0-	-746	-0-	4221	2	43	9	N	39					202

ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378

04	81010	X	81010	-0-	-0-	-0-	80792	2	218	9	N	198	351	1			92
05	107384	X	80000	-0-	-27384	-0-	79738	2	262	9	N	238					330
06	98280	X	72328	-0-	-25952	-0-	72292	2	36	9	N	33	170	1			193
07	92287	X	71996	-0-	-20291	-0-	71722	2	274	9	N	249	172	1			270
08	90148	X	69114	-0-	-21034	-0-	69075	2	39	9	N	35	185	1			120
09	81000	X	69203	-0-	-11797	-0-	69073	2	130	9	N	118					238

ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 286327 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452

04	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	9176	2	72	9	N	65					205
05	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8804	2	65	9	N	59	172	1			92
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7856	2	55	9	N	50					142
07	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7611	2	58	9	N	53					195
*08	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7120	3	45	9	N	41	171	1			65
*09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7118	3	77	9	N	70					135

ENGEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 287059 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 13014

04	0	W	15006	-0-	15006	247162	14951	2	55	9	N	50					115
*05	320378	X	14346	-0-	-306032	-0-	14300	2	46	9	N	42					157
*06	505860	X	12370	-0-	-493490	-0-	12335	2	35	9	N	32					189
*07	522722	X	11728	-0-	-510994	-0-	11697	2	31	9	N	28					217
*08	522722	X	10937	-0-	-511785	-0-	10887	2	50	9	N	45	171	1			91
*09	505860	X	10673	-0-	-495187	-0-	10553	2	120	9	N	109					200

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK) 31487 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
JOHNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224342 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	64	-0-	64	64	64	3			N	-0-					-0-

FRIEDRICHS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254465 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 16823 PERF.15500 - 16654

04	450 N	344	-0-	-106	-0-	238	3	106	9	Y	96	183	1			104
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	362	3	7	9	Y	6					110
06	510 N	354	-0-	-156	-0-	354	3			Y	-0-					110
07	341 N	218	-0-	-123	-0-	218	3			Y	-0-					110
08	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					110
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	321	3	6	9	Y	5					115

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					184

FT. MERRILL, NORTH (11800) 32096 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 242634 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13136 - 13221

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					270
05	8773	X	163	-0-	-8610	-0-	163	2			N	-0-					270
06	8670	X	282	-0-	-8388	-0-	282	2			N	-0-					270
07	8959	X	2331	-0-	-6628	-0-	96	1	2235	2	N	-0-					270
*08	15439	X	15439	-0-	-0-	-0-	521	1	14918	2	N	-0-					270
09	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					270

WALKER, ACE WELL #: 2 RRCID -> 206754 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.10992 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRANBERRY-JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 220211 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	81					137
05	2821	X	76	-0-	-2745	-0-	76	2			N	-0-					137
06	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					137
07	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	633	1	14750	2	N	-0-					137
*08	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	334	1	9567	2	N	-0-					137
09	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					137

LANGHAM WELL #: 3 RRCID -> 262438 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9857	2	176	9	N	160					195
05	7905	X	3997	-0-	-3908	-0-	3980	2	17	9	N	15					210
06	7980	X	6911	-0-	-1069	-0-	6911	2			N	-0-					210
07	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	473	1	11028	2	N	-0-					210
08	10354	X	10108	-0-	-246	-0-	341	1	9767	2	N	-0-					210
09	10020	X	NO RPT	-0-	-10020	-0-					N	NO RPT					210

LANGHAM WELL #: 4 RRCID -> 264844 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	40					40
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					40
06	240	N	90	-0-	-150	-0-	90	2			N	-0-					40
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	2	N	-0-					40
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					40
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60549 X	60549	-0-	-0-	-0-	555	1	58643	2	N	1228	1097	1			298
						1351	9									
05	62846 X	62846	-0-	-0-	-0-	61628	2	1218	9	N	1107	948	1			457
06	61570 X	61570	-0-	-0-	-0-	60101	2	1469	9	N	1335	1316	1			476
07	56002 X	56002	-0-	-0-	-0-	54812	2	1190	9	N	1082	1324	1			234
*08	62316 X	62316	-0-	-0-	-0-	61197	2	1119	9	N	1017	947	1			304
09	47400 X	NO RPT	-0-	-47400	-0-					N	NO RPT					304

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCITAS (F-16) 32533 392 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC 887576
LOVETT EST. WELL #: 3 RRCID -> 054940 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1344 N	1344	-0-	-0-	B	-0-	514	1	795	2	N	32	182	1			71
							35	9									
05	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	563	1	929	2	N	14					85
							15	9									
06	1417 N	1417	-0-	-0-	B	-0-	544	1	873	2	N	-0-					85
07	1512 N	1512	-0-	-0-	B	-0-	529	1	983	2	N	-0-					85
*08	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	652	1	855	2	N	-0-					85
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					85

FRANCITAS (FRIO 8600) //CONT.// 32533 644 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACKSON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
TRULL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281245 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8676 - 8681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
07	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
08	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					133

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					72
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1022					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	6795	2	590	9	N	536	529	1			329
05	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7356	2	583	9	N	530	547	1			312
06	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7024	2	708	9	N	644	541	1			415
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	454	543	1			326
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	386	183	1			529
*09	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	6280	2	436	9	N	396	710	1			215

FRED LONG (HOCKLEY 3850) 32811 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 1 RRCID -> 281213 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3807 - 3815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	87	-0-	-3	-0-	30	1	57	3	N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	22	1	36	3	N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	18	1	53	3	N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	27	1	45	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	32	1	141	3	N	-0-					-0-
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	160	1	649	3	N	-0-					-0-

LONG, FRED E. 507647
LONG WELL #: 8 RRCID -> 197467 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3724 - 3731

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-22033					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					104
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					104

FREEMAN (YEGUA 5069) 32907 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RAPP WELL #: 1 RRCID -> 277276 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5373 - 5373

04	7110	#	3364	-0-	-3746	-0-	270	1	3016	3	N	71	176	1			84
							78	9									
05	7099	#	3410	-0-	-3689	-0-	274	1	3061	3	N	68					152
							75	9									
06	6660	#	2908	-0-	-3752	-0-	250	1	2604	3	N	49					201
							54	9									
07	4867	#	3029	-0-	-1838	-0-	273	1	2713	3	N	39	177	1			63
							43	9									
08	4402	#	1949	-0-	-2453	-0-	209	1	1700	3	N	36					99
							40	9									
09	3360	#	2940	-0-	-420	-0-	267	1	2636	3	N	34					133
							37	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

REIFFERT-THOMAS G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 174104 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14145 - 14151

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

D AND J OPERATING, LLC 196231
REIFFERT-THOMAS G. U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 171298 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 14622 PERF.13242 - 13749

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

FRIAR-THOMAS G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 174683 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 13575 PERF.11853 - 12963

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REIFFERT -A- G. U. WELL #: 1 RRCID -> 173618 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15075 PERF.14184 - 14190

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10483 - 12726

04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	N	1					28
							1	9									
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					28
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					28
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					28
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12706 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12644 - 13084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510	N	257	-0-	-253	-0-	25	1	223	3	N	8	1	1			201
							9	9									
05	713	N	387	-0-	-326	-0-	36	1	350	3	N	1					202
							1	9									
06	690	N	545	-0-	-145	-0-	56	1	488	3	N	1					203
							1	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	325	3	N	1	2	1			202
							1	9									
08	372	N	173	-0-	-199	-0-	21	1	152	3	N	-0-					202
09	540	N	324	-0-	-216	-0-	37	1	286	3	N	1	2	1			201
							1	9									

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 13406 PERF.12865 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	216	-0-	-54	-0-	22	1	192	3	N	2	1	1			82
							2	9									
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					82
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	447	3	N	1	3	1			80
							1	9									
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	N	-0-					80
*09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	-0-	1	1			79

BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13415 PERF.12711 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390	X	2902	-0-	-488	-0-	290	1	2593	3	N	17	15	1			155
							19	9									
05	3503	X	3055	-0-	-448	-0-	287	1	2757	3	N	10					165
							11	9									
06	3390	X	3103	-0-	-287	-0-	315	1	2775	3	N	12					177
							13	9									
07	3410	X	3218	-0-	-192	-0-	246	1	2963	3	N	8	19	1			166
							9	9									
08	3410	X	2431	-0-	-979	-0-	287	1	2091	3	N	48					214
							53	9									
09	3090	X	2778	-0-	-312	-0-	317	1	2447	3	N	13	17	1			210
							14	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 232872 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 14070 PERF.13176 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010	X	1961	-0-	-49	-0-	195	1	1744	3	N	20	10	1			190
							22	9									
05	2232	X	2206	-0-	-26	-0-	207	1	1991	3	N	7					197
							8	9									
06	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	222	1	1955	3	N	6					203
							7	9									
07	2356	X	2256	-0-	-100	-0-	172	1	2067	3	N	15	13	1			205
							17	9									
08	2356	X	1497	-0-	-859	-0-	179	1	1305	3	N	12					217
							13	9									
09	2190	X	1420	-0-	-770	-0-	162	1	1250	3	N	7	9	1			215
							8	9									

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	25710	X	23313	-0-	-2397	-0-	2317	1	20739	3	N	234	150	1			674
							257	9									
05	27652	X	27051	-0-	-601	-0-	2531	1	24319	3	N	183	180	1			677
							201	9									
06	26760	X	24324	-0-	-2436	-0-	2466	1	21687	3	N	155					832
							171	9									
07	27652	X	24993	-0-	-2659	-0-	1902	1	22915	3	N	160	320	1			672
							176	9									
08	27063	X	17177	-0-	-9886	-0-	2065	1	15025	3	N	79					751
							87	9									
09	26190	X	23785	-0-	-2405	-0-	2706	1	20873	3	N	187	326	1			612
							206	9									

DUDERSTADT, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 245525 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 16940 PERF.12790 - 13170

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PRIDGEN ET AL A-690 WELL #: 1 RRCID -> 248707 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 15914 PERF.14810 - 14986

04	6660	X	461	-0-	-6199	-0-	46	1	415	3	N	-0-					82
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					82
06	5220	X	313	-0-	-4907	-0-	32	1	281	3	N	-0-					82
07	5394	X	3241	-0-	-2153	-0-	248	1	2993	3	N	-0-					82
08	2139	X	1465	-0-	-674	-0-	177	1	1288	3	N	-0-					82
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					82

PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784

04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					1
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	13	1	125	3	N	-0-					1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	N	-0-					1
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	3	N	-0-					1
08	124	N	31	-0-	-93	-0-	4	1	27	3	N	-0-					1
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	3	N	-0-					1

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
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
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	858	2	132	9	N	120	176	1			62
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1042	2	3	9	N	3					65
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	906	2	17	9	N	15					80
07	1023	N	853	-0-	-170	-0-	820	2	33	9	N	30					110
08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	926	2	22	9	N	20					130
09	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					130

MCCOY WELL #: 1 RRCID -> 245957 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13044 - 13372

04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26					117
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	2	14	9	N	13					130
06	600	N	383	-0-	-217	-0-	359	2	24	9	N	22					152
07	1054	N	225	-0-	-829	-0-	212	2	13	9	N	12					164
08	1023	N	787	-0-	-236	-0-	778	2	9	9	N	8					172
09	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					172

MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

RIO BRAVO EXPL. & PROD. CO. 712398
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13217 PERF.10575 - 13217

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRIENDSHIP CHURCH (HOCKLEY) 33026 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
NELSON, JAMES L. 604295
TEAGUE, J & I WELL #: 1 RRCID -> 260577 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
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
04	6180 #	5219	-0-	-961	-0-	5219	2			N	-0-					42
05	6386 #	5119	-0-	-1267	-0-	5119	2			N	-0-					42
06	6180 #	4763	-0-	-1417	-0-	4763	2			N	-0-					42
07	6324 #	4192	-0-	-2132	-0-	4192	2			N	-0-					42
08	5611 #	4002	-0-	-1609	-0-	4002	2			N	-0-	42	1			-0-
*09	5245 R	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-

GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BSE PRODUCTION CO. 104965
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300

04	6270 #	5969	-0-	-301	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
05	5921 #	5865	-0-	-56	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
06	5730 #	5726	-0-	-4	-0-	5726	2			N	-0-					-0-
07	6169 #	4937	-0-	-1232	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
08	6169 #	2916	-0-	-3253	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	5970 #	5174	-0-	-796	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

GAFFNEY (5540, N W) 33638 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
BLANCA SHAY WELL #: 1 RRCID -> 245564 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5436 - 5442

04	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	3007 #	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910 #	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
07	2449 #	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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

04	3300 X	3131	-0-	-169	-0-	3131	2			N	-0-					56
05	3410 X	3116	-0-	-294	-0-	3116	2			N	-0-					56
06	3270 X	3162	-0-	-108	-0-	3162	2			N	-0-					56
07	3255 X	3023	-0-	-232	-0-	3023	2			N	-0-					56
08	3224 X	3076	-0-	-148	-0-	3076	2			N	-0-					56
09	3150 X	3043	-0-	-107	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

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

04	845 #	220	-0-	-625	-0-	220	2			N	-0-					14
05	14B DENY	84	-0-	84	84	84	99			N	-0-					14
06	H15 VIOL	95	-0-	95	179	95	2			N	-0-					14
07	H15 VIOL	127	-0-	127	306	127	2			N	-0-					14
08	325 R	19	-0-	-306	-0-	19	2			N	-0-					14
09	210 #	27	-0-	-183	-0-	27	2			N	-0-					-0-

KOEMEL WELL #: 2 RRCID -> 221538 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 10378 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	310					N	NO RPT					-0-

GAMBLE GULLY (QUEEN CITY) 33881 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
DIRKS PETROLEUM COMPANY 220833
GROSSMAN, SIMON WELL #: 1 RRCID -> 071443 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 138151 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8678 - 8720

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAMBLE GULLY, SW (THIRD MASSIVE) 33883 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 3A RRCID -> 151835 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11788 - 11824

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1950 #	300	-0-	-1650	-0-	300	2	Y	-0-			86
05	2015 #	400	-0-	-1615	-0-	400	99	Y	-0-			86
06	1950 #	200	-0-	-1750	-0-	200	2	Y	-0-			86
07	1612 #	200	-0-	-1412	-0-	200	2	Y	-0-			86
08	1612 #	350	-0-	-1262	-0-	350	2	Y	-0-			86
09	390 #	300	-0-	-90	-0-	300	2	Y	-0-			-0-

GAMBLE GULLY, SW. (7100) //CONT.// 33883 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
NEWTON CORP.,THE 608609
RAY, T. WELL #: 1A RRCID -> 145757 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 7100 - 7108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TUNISON, F. V. NCT-1 WELL #: 19F RRCID -> 096099 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 3888 - 3894

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GANADO, WEST 33898 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T. N. WELL #: 6 RRCID -> 085592 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4668 - 4682

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KURETSCH, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 177176 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 5709 PERF. 4656 - 4672

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5100) 33898 164 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5150) 33898 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
KURETSCH, RAYMOND WELL #: 2A RRCID -> 180960 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5200) 33898 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
POWERS, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 155075 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAVENS, E.T. WELL #: 8 RRCID -> 155877 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5192 - 5198

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAURTIZ, T.N. WELL #: 7 RRCID -> 164450 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GANADO, WEST (5900) 33898 738 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MAURITZ, T.N. WELL #: 8 RRCID -> 148417 COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCITAS CREEK (6032) 33975 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
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
04	20920 R	20920	-0-	-0-	-0-	20192	2	728	9	N	662	717	1			176
05	22072	19637	-0-	-2435	-0-	18923	2	714	9	N	649	713	1			112
06	21360	12956	-0-	-8404	-0-	12517	2	439	9	N	399	357	1			154
07	22072	16270	-0-	-5802	-0-	15610	2	660	9	N	600	531	1			223
08	21607 #	18939	-0-	-2668	-0-	18220	2	719	9	N	654	684	1			193
09	20910 #	15986	-0-	-4924	-0-	15318	2	668	9	N	607	503	1			297

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			21
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	140	-0-	140	346	137	2	3	9	Y	3					24

GREEN, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 224274 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444

04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					44
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					44
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					44
*09	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					44

PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 226243 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	88	1			48
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	DLQ G-10	9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					48
09	DLQ G-10	22	-0-	22	31	22	2			Y	-0-					48

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
04	6300 #	5034	-0-	-1266	-0-	325	1	4661	2	N	44	6	1			97
						48	9									
05	6417 #	5113	-0-	-1304	-0-	348	1	4723	2	N	38	6	1			129
						42	9									
06	6090 #	2210	-0-	-3880	-0-	156	1	2041	2	N	12	11	1			130
						13	9									
07	5735 #	2284	-0-	-3451	-0-	165	1	2102	2	N	15	38	1			107
						17	9									
08	5208 #	4517	-0-	-691	-0-	230	1	4252	2	N	32	5	1			134
						35	9									
09	5040 #	4837	-0-	-203	-0-	50	1	4751	2	N	33	134	1			33
						36	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	71169	Y	NO RPT					-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 262027 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11503 - 11507

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					62

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2017 - P/A 09/01/17

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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2880 N	2735	-0-	-145	-0-	619	1	2116	2	Y	-0-			-0-
05	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	664	1	2163	2	Y	-0-			-0-
06	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	673	1	2110	2	Y	-0-			-0-
07	2821 N	2753	-0-	-68	-0-	631	1	2122	2	Y	-0-			-0-
08	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	561	1	2011	2	Y	-0-			-0-
09	2790 N	2547	-0-	-243	-0-	601	1	1946	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
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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BAKER-BARNES WELL #: 1 RRCID -> 179898 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 14554 PERF.12448 - 12482

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1622					N	NO RPT					25

XTO ENERGY INC. 945936
BARNES, LEON WELL #: 2 RRCID -> 174114 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 14365 PERF.11806 - 12064

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	780	N	681	-0-	-99	-0-	154	1	527	2	Y	-0-							-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	189	1	614	2	Y	-0-							-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	202	1	632	2	Y	-0-							-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	210	1	707	2	Y	-0-							-0-
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	146	1	525	2	Y	-0-							-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	198	1	642	2	Y	-0-							-0-

BARNES, LEON WELL #: 4 RRCID -> 174748 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12290 - 12356

04	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	1279	1	4369	2	Y	34							194
							37	9											
05	5580	X	4665	-0-	-915	-0-	1071	1	3487	2	Y	97							291
							107	9											
06	5400	X	4434	-0-	-966	-0-	1063	1	3330	2	Y	37	176	1					152
							41	9											
07	5797	X	5613	-0-	-184	-0-	1279	1	4304	2	Y	27							179
							30	9											
08	5797	X	4816	-0-	-981	-0-	1034	1	3704	2	Y	71	178	1					72
							78	9											
09	5610	X	5342	-0-	-268	-0-	1253	1	4054	2	Y	32							104
							35	9											

BARNES, LEON WELL #: 6-L RRCID -> 177114 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12373 - 12437

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY) 34494 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIVE OAK
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
CANFIELD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 262232 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6676 - 6859

04	1160	N	-0-	-0-	-1160	B	-0-			N	-0-		103
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	103 1	-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2019 - P/A 04/30/19

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
UNITAS, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 195910 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6578 - 6906

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		93
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	5 2	1 9	N	1		94
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	1		95
07	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	584 2	1 9	N	1		96
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		96
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		96

RUTH UNITAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213259 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 6938

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		63
05	6	N	6	-0-	-0-	B	-0-	5 2	1 9	N	1		64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64
08	6	N	-0-	-0-	-6	B	-0-			N	-0-		64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		64

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810 N	545	-0-	-265	-0-	530	2	15	9	N	14			115
05	1612 N	19	-0-	-1593	-0-	8	2	11	9	N	10			125
06	1710 N	990	-0-	-720	-0-	987	2	3	9	N	3			128
07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			128
08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			128
*09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1319	2	6	9	N	5			133

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

04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			-0-
07	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
*09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, WEST (8300) 34501 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
WEST, GEORGE ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 083676 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 8837 PERF. 8324 - 8344

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19

GEORGE WEST, WEST (8500) 34501 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BRYSCH, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 177942 COMPL. DATE 12/26/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8456 - 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
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	366	3	20	9	N	18					92
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	162	3	6	9	N	5					97
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					97
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	344	3	3	9	N	3					100
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	418	3	11	9	N	10					110
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	3	6	9	N	5					115

GEORGE WEST, WEST (9500) 34501 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 U RRCID -> 100629 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9680 - 9746

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 8 RRCID -> 152286 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9630 - 10470

04	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-					12
05	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			Y	-0-					12
06	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					12
07	3100	N	3168	-0-	68	68	3168	2			Y	-0-					12
08	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	2224	2	2	9	Y	2					14
09	2790	X	1504	-0-	-1286	-0-	1504	2			Y	-0-					14

NELSON, C. S. WELL #: 3 RRCID -> 272720 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9886 - 10183

04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	6501	2	168	9	Y	153	183	1			242
05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5858	2	175	9	Y	159	178	1			223
06	6420	X	4455	-0-	-1965	-0-	4342	2	113	9	Y	103					326
07	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6752	2	182	9	Y	165	354	1			137
08	6882	X	5950	-0-	-932	-0-	5786	2	164	9	Y	149					286
09	6660	X	4636	-0-	-2024	-0-	4481	2	155	9	Y	141	177	1			250

GEORGE WEST, WEST (10200) 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
BODDEN FROST GAS UNIT 1 WELL #: 2 L RRCID -> 100977 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10440 - 10510

04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					37
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					37
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					37
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					37
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					37
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					37

GEORGE WEST, WEST (10200) //CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC //CONT.// 334922
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
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2202	3	17	9	N	15					69
05	3100	N	19355	-0-	16255	16255	19202	3	153	9	N	139	181	1			27
06	3000	N	16729	-0-	13729	29984	16620	3	109	9	N	99					126
07	3100	N	15282	-0-	12182	42166	15173	3	109	9	N	99	186	1			39
08	56429	X	14263	-0-	-42166	-0-	14155	3	108	9	N	98					137
*09	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	13167	3	105	9	N	95	187	1			45

BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BODDEN WELL #: 1 RRCID -> 257101 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10548 - 10558

04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					197
05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					197
06	3090	X	2678	-0-	-412	-0-	270	1	2247	2	N	146	196	1			147
							161	9									
07	3193	X	2422	-0-	-771	-0-	310	1	1987	2	N	114	190	1			71
							125	9									
08	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	300	1	1598	2	N	72					143
							79	9									
09	2670	X	1670	-0-	-1000	-0-	300	1	1337	2	N	30					173
							33	9									

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

*03	3596	X	3576	-0-	-20	B	-0-	3480	2	96	9	N	87	178	1		53
04	3329	X	3329	-0-	-0-	B	-0-	3250	2	79	9	N	72				125
05	3391	X	3391	-0-	-0-	B	-0-	3323	2	68	9	N	62				187
06	3240	X	1776	-0-	-1464	B	-0-	1745	2	31	9	N	28	175	1		40
07	3441	X	2099	-0-	-1342	B	-0-	2040	2	59	9	N	54				94
08	3441	X	1423	-0-	-2018	B	-0-	1379	2	44	9	N	40				134
09	3330	X	1246	-0-	-2084	B	-0-	1204	2	42	9	N	38				172

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
NELSON, C. S. WELL #: 11 RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144

04	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	1756	2	69	9	N	63				270
05	1910	N	1910	-0-	-0-	B	-0-	1821	2	89	9	N	81	178	1		173
06	1838	N	1838	-0-	-0-	B	-0-	1746	2	92	9	N	84				257
07	1891	N	1872	-0-	-19	B	-0-	1793	2	79	9	N	72	178	1		151
08	1922	N	1735	-0-	-187	B	-0-	1687	2	48	9	N	44				195
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1758	2	85	9	N	77				272

PEEBLES WELL #: 1 RRCID -> 200556 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10116 - 10160

04	5100	X	4666	-0-	-434	B	-0-	4307	2	359	9	N	326	375	1		189
05	5270	X	4628	-0-	-642	B	-0-	4204	2	424	9	N	385	184	1		390
06	4798	X	4798	-0-	-0-	B	-0-	4438	2	360	9	N	327	373	1		344
07	5344	X	5344	-0-	-0-	B	-0-	5019	2	325	9	N	295	535	1		104
08	4836	X	617	-0-	-4219	B	-0-	428	2	189	9	N	172				276
*09	5690	X	5690	-0-	-0-	B	-0-	5368	2	322	9	N	293	182	1		387

GEORGE WEST, WEST (10430) //CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
NELSON, C. S. WELL #: 12 RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2145	N	2145	-0-	-0- B	-0-	1996	2	149	9	N	135	160	1			196
05	1913	N	1913	-0-	-0- B	-0-	1777	2	136	9	N	124	148	1			172
06	1950	N	1950	-0-	-0- B	-0-	1766	2	184	9	N	167	134	1			205
07	2317	N	2317	-0-	-0- B	-0-	2104	2	213	9	N	194	162	1			237
08	2401	N	2401	-0-	-0- B	-0-	2199	2	202	9	N	184	303	1			118
*09	2365	N	2365	-0-	-0- B	-0-	2126	2	239	9	N	217	133	1			202

GEORGE WEST, WEST (10500) 34501 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 096618 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 11407 PERF.10480 - 10496

04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	971	3	45	9	N	41					104
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	429	3	17	9	N	15					119
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					119
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					119
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					119
*09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					119

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOEBEL (9600) 35520 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KALER ENERGY CORP. 450261
GOEBEL, O. A. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 247301 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9777 - 9900

04	3000	X	2567	-0-	-433 B	-0-	2559	2	8	9	N	7	174	1			73
05	3131	X	2509	-0-	-622 B	-0-	2391	2	118	9	N	107					180
06	3030	X	2261	-0-	-769 B	-0-	2210	2	51	9	N	46					226
07	3131	X	2813	-0-	-318 B	-0-	2746	2	67	9	N	61					287
08	2728	X	2680	-0-	-48 B	-0-	2641	2	39	9	N	35					322
*09	2720	X	2720	-0-	-0- B	-0-	2492	2	228	9	N	207	162	1			367

STRIDDE-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255446 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9423 - 9530

04	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2			N	-0-					190
05	1677	N	1677	-0-	-0- B	-0-	1677	2			N	-0-					190
06	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752	2			N	-0-					190
07	1674	N	1665	-0-	-9 B	-0-	1665	2			N	-0-					190
08	1855	N	1855	-0-	-0- B	-0-	1855	2			N	-0-					190
*09	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2			N	-0-					190

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
04	13320 X	12173	-0-	-1147 B	-0-	516	1	11276	2	N	346	374	1			203
						381	9									
05	13764 X	12231	-0-	-1533 B	-0-	104	1	11763	2	N	331	366	1			168
						364	9									
06	13320 X	11313	-0-	-2007 B	-0-	10976	2	337	9	N	306	187	1			287
07	13609 X	12563	-0-	-1046 B	-0-	287	1	11898	2	N	344	373	1			258
						378	9									
08	13165 X	13165	-0-	-0- B	-0-	294	1	12488	2	N	348	370	1			236
						383	9									
*09	12298 X	12298	-0-	-0- B	-0-	2051	1	9877	2	N	336	369	1			203
						370	9									

ROKOHL-TEAGUE WELL #: 1 RRCID -> 251091 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9748 - 9758

04	4230 X	4022	-0-	-208 B	-0-	173	1	3662	2	N	170	188	1			82
						187	9									
05	3906 X	3606	-0-	-300 B	-0-	51	1	3380	2	N	159	176	1			65
						175	9									
06	3780 X	2729	-0-	-1051 B	-0-	2576	2	153	9	N	139					204
07	4154 X	3329	-0-	-825 B	-0-	80	1	3082	2	N	152	190	1			166
						167	9									
08	4154 X	3574	-0-	-580 B	-0-	74	1	3322	2	N	162	186	1			142
						178	9									
09	4020 X	3554	-0-	-466 B	-0-	538	1	2845	2	N	155	177	1			120
						171	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK) 35694 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE) 35694 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
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
04	14B2 EXT	212	-0-	212	212	212	2		N	-0-			55
05	14B2 EXT	125	-0-	125	337	125	2		N	-0-			55
06	14B2 EXT	77	-0-	77	414	77	2		N	-0-			55
07	14B2 EXT	22	-0-	22	436	22	2		N	-0-			55
08	14B2 EXT	87	-0-	87	523	87	2		N	-0-			55
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	523				N	NO RPT			55

GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE) 35694 184 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
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
04	360 N	114	-0-	-246	-0-	114	2		Y	-0-			2
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			2
06	421 N	421	-0-	-0-	-0-	418	2	3 9	Y	3	5 1		-0-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	364	2	4 9	Y	4	4 1		-0-
08	319 N	319	-0-	-0-	-0-	312	2	7 9	Y	6	6 1		-0-
09	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				Y	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (10,600 SD) 35694 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
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
04	14B2 EXT	192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					87
05	14B2 EXT	165	-0-	165	357	165	2			N	-0-					87
06	14B2 EXT	52	-0-	52	409	52	2			N	-0-					87
07	14B2 EXT	15	-0-	15	424	15	2			N	-0-					87
08	14B2 EXT	58	-0-	58	482	58	2			N	-0-					87
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	482					N	NO RPT					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

04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	121	2	14	9	N	13					97
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	176	2	15	9	N	14					111
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	145	2	19	9	N	17					128
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	178	2	8	9	N	7	56	1			79
08	186 N	150	-0-	-36	-0-	147	2	3	9	N	3					82
09	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	2			N	-0-					82

GRAFE, MARY WELL #: 1 RRCID -> 123030 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136

04	690 N	637	-0-	-53	-0-	619	2	18	9	N	16					113
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	819	2	15	9	N	14					127
06	794 N	794	-0-	-0-	-0-	782	2	12	9	N	11					138
07	651 N	316	-0-	-335	-0-	312	2	4	9	N	4	119	1			23
08	806 N	220	-0-	-586	-0-	220	2			N	-0-					23
09	780 N	731	-0-	-49	-0-	724	2	7	9	N	6					29

GOTTSCHALT (PETTUS) 36065 620 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
ARNOLD, F. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 097692 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4446 - 4456

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
WORLEY, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 156128 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 4378 - 4384

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	100					N	NO RPT					-0-

GOTTSCHALT (RECKLAW 7300) //CONT.// 36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
PROGENIES OPERATING LLC 681161
ARNOLD, DENNIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			8

GOTTSCHALT (THIRD YEGUA) 36065 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS WELL #: 3 RRCID -> 182522 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4540 - 4548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOWITT (WILCOX 8,800) 36140 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
DORNBURG WELL #: 1 RRCID -> 283444 COMPL. DATE 04/04/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF. 9280 - 9290

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

GOWITT (YEGUA 4575) 36140 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
COOK WELL #: 2-C RRCID -> 174406 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606

04	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2		N	-0-			37
05	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2		N	-0-			37
06	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2		N	-0-			37
07	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2		N	-0-			37
08	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	2		N	-0-			37
09	60 N	NO RPT	-0-	-60 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	600 X	370	-0-	-230	-0-	370	1		Y	-0-			-0-
05	382 X	382	-0-	-0-	-0-	382	1		Y	-0-			-0-
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	1		Y	-0-			-0-
07	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	1		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500 #	3875	-0-	-625	-0-	3830	2	45	9	N	41					112
05	4650 #	3551	-0-	-1099	-0-	3505	2	46	9	N	42					154
06	4500 #	2976	-0-	-1524	-0-	2940	2	36	9	N	33	120	1			67
07	3999 #	2052	-0-	-1947	-0-	2043	2	9	9	N	8					75
08	3999 #	3026	-0-	-973	-0-	2990	2	36	9	N	33					108
09	3870 #	2755	-0-	-1115	-0-	2713	2	42	9	N	38					146

GRETA (C-1) 36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 T RRCID -> 048271 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 17 RRCID -> 145449 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. WELL #: 26 RRCID -> 149872 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J. M. -A- WELL #: 3 RRCID -> 175300 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 3383 - 3386

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: B 4 G RRCID -> 074461 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383

04	120 N	50	-0-	-70	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	10	1	40	2	N	-0-					-0-
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	20	1	79	2	N	-0-					-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-	12	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62 N	30	-0-	-32	-0-	6	1	24	2	N	-0-					-0-
*09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	52	1	68	2	N	-0-					-0-

GRETA (C-1-A, NORTH) 36867 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 8 RRCID -> 271573 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 4382 PERF. 3475 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-2) 36867 048 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. WELL #: 312A RRCID -> 256500 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 2695 - 3394

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 30 RRCID -> 264846 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4519 PERF. 3680 - 3800

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 61 RRCID -> 101793 COMPL. DATE 08/28/1982 TOTAL DEPTH 4387 PERF. 4117 - 4127

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 202 RRCID -> 108307 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 4094 - 4106

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	393			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (C-5) //CONT.// 36867 073 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, FANNIE V.W. WELL #: 24 RRCID -> 130665 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4086 - 4092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J. F. B. WELL #: 5 A RRCID -> 146737 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 4416 PERF. 4160 - 4170

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. M. 'B' WELL #: 2 RRCID -> 161080 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4090 - 4098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. 'A' WELL #: G 3 RRCID -> 175296 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4088 - 4115

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (F-1 WEST) 36867 108 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. A WELL #: 9 RRCID -> 196518 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 5024 - 5028

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OCONNOR, TOM WELL #: 5 RRCID -> 001924 COMPL. DATE 10/07/1943 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 3736 - 5058

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (F-2 WEST) //CONT.// 36867 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 21 T RRCID -> 001927 COMPL. DATE 02/10/1952 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5094 - 5116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (F-3 WEST) 36867 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
FVW HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207785 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5185 - 5198

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	25	1			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 2) 36867 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A-2 WELL #: 2 RRCID -> 141804 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1724 - 1831

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 2 RRCID -> 144641 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 1704 - 2030

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 3) 36867 216 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 F RRCID -> 049777 COMPL. DATE 01/17/1971 TOTAL DEPTH 3432 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 D RRCID -> 052765 COMPL. DATE 05/25/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 9 RRCID -> 143110 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 1822 - 1844

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 2 RRCID -> 147922 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 1818 - 1828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, TOM WELL #: 11 RRCID -> 149039 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1836 - 1842

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
J. M. O'BRIEN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 271694 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 1850 - 1870

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 263368 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 1927 - 1933

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 282409 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 1916 - 1924

04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'B' WELL #: 17 RRCID -> 284603 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 2088 - 2098

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -D- WELL #: 3 H RRCID -> 052766 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-				-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	349	1	317	2	N	-0-				-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	374	1	303	2	N	-0-				-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	287	1	163	2	N	-0-				-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	499	1	138	2	N	-0-				-0-
*09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	453	1	586	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 7 RRCID -> 053585 COMPL. DATE 09/11/1972 TOTAL DEPTH 4412 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNER, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 135280 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2038 - 2057

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. J. C (P) WELL #: 2 RRCID -> 137754 COMPL. DATE 11/16/1990 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2022 - 2046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. J&L "L" WELL #: 1 RRCID -> 141695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2043 - 2053

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J.M. C WELL #: 1 RRCID -> 141944 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 1730 - 2075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN B (S), J.M. WELL #: 2 RRCID -> 143399 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 4455 PERF. 1725 - 2045

04	120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	126	1	114	2	N	-0-					-0-
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	143	1	115	2	N	-0-					-0-
07	116 N	116	-0-	-0-	-0-	74	1	42	2	N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. C WELL #: 7 RRCID -> 157868 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 2080 - 2084

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (L- 5) //CONT.// 36867 240 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOX, W. J. WELL #: 12 RRCID -> 001819 COMPL. DATE 06/30/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2100 - 2115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 1SG RRCID -> 052278 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 2409 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L- 6 WEST) 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D&E "D" WELL #: 3 RRCID -> 141066 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 2093 - 2103

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A WELL #: 6 RRCID -> 156924 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 2122 - 2126

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR WELL #: 6 RRCID -> 212571 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 2134 - 2142

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 6 WEST) //CONT.// 36867 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 227198 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 2163 - 2176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. J. -B- WELL #: 3 RRCID -> 055319 COMPL. DATE 05/01/1973 TOTAL DEPTH 5941 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

OBRIEN, J.M. -H- WELL #: 3 RRCID -> 132945 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 2202 - 2206

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

GRETA (L- 8) //CONT.// 36867 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, IRA "A" WELL #: 13 RRCID -> 226072 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2222 - 2236

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, CLAUDE E., ET AL WELL #: 28 RRCID -> 237049 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2250 - 2256

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 87 RRCID -> 256512 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2226 - 2238

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: 31 RRCID -> 281164 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2266 - 2272

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 281422 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 2216 - 2222

04	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	1	N	-0-			-0-
05	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	1	N	-0-			-0-
06	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	1	N	-0-			-0-
07	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	1	N	-0-			-0-
08	651 N	439	-0-	-212 B	-0-	439	1	N	-0-			-0-
09	420 N	256	-0-	-164 B	-0-	256	1	N	-0-			-0-

GRETA (L- 9) 36867 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.J. A (S) WELL #: 8 RRCID -> 157058 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 2327 - 2328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-10) 36867 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 177556 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 2440 - 2442

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 19 RRCID -> 234338 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2426 - 2436

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 66 RRCID -> 261017 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2381 - 2386

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 4G RRCID -> 282652 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2360 - 2366

04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-12) //CONT.// 36867 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-13) 36867 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN,J.M.-B-(GAS PROD.AREA-B-) WELL #: 6 C RRCID -> 074593 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 4356 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (L-14 SOUTH) 36867 372 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: U 11 RRCID -> 001855 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2621 - 2626

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (L-15) 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M., D & E WELL #: E 3 H RRCID -> 038088 COMPL. DATE 09/14/1965 TOTAL DEPTH 3432 PERF. 2644 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. D&E "E" WELL #: 1 RRCID -> 155985 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 2652 - 2654

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 60 RRCID -> 161263 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 2683 - 2693

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS FANNIE V W HEARD WELL #: 68 RRCID -> 230684 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2578 - 2686

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "B" WELL #: 38 RRCID -> 252509 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 2738 - 2744

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 39 RRCID -> 253334 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2693 - 2703

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GRETA (L-15) //CONT.// 36867 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 13 RRCID -> 259996 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2789 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H109 RRCID -> 261171 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 2658 - 2664

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-1) 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 C RRCID -> 101469 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2788 - 2794

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A (S) WELL #: 7 RRCID -> 144838 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2778 - 2781

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD-TEX WELL #: 2 RRCID -> 175379 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 4447 PERF. 2808 - 2812

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
O'BRIEN, J. B. "B" WELL #: 4 I RRCID -> 144527 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2776 - 2779

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (O-1) //CONT.// 36867 504 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 42 RRCID -> 269828 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2846 - 2851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 2G RRCID -> 257876 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 4464 PERF. 2847 - 2853

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-2 NORTH) 36867 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -A- WELL #: 6 T RRCID -> 101491 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3031 - 3038

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-3) 36867 588 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. A WELL #: 7 RRCID -> 147933 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3013 - 3015

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'BRIEN, J.M. B WELL #: 6-T RRCID -> 154152 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 3124 - 3126

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

O'BRIEN, J. M. WELL #: D 6 RRCID -> 193265 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 3122 - 3125

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GRETA (O-4) 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. WELL #: 308 RRCID -> 116281 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3146 - 3176

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OBRIEN, J. M. WELL #: 302 RRCID -> 118851 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599

HEARD, F. V. W. WELL #: 22 RRCID -> 122957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J.M. WELL #: 32 RRCID -> 127172 COMPL. DATE 01/10/1988 TOTAL DEPTH 4390 PERF. 3192 - 3220

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 9 RRCID -> 127386 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 27 RRCID -> 127391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 16 RRCID -> 146698 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-4) //CONT.// 36867 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, CLAUD E. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 084225 COMPL. DATE 07/18/1979 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3206 - 3232

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 17 RRCID -> 107213 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3189 - 3233

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-5) 36867 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. D WELL #: 2 RRCID -> 147384 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 4394 PERF. 3189 - 3191

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (0-5-B) 36867 614 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
F.V.W. HEARD WELL #: 6 RRCID -> 216126 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 5 C RRCID -> 048272 COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (O-7) //CONT.// 36867 648 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (900) 36867 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 C RRCID -> 085208 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 897 - 902

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 C RRCID -> 082794 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 890 - 901

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (1250) 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. -A- WELL #: 8 T RRCID -> 085256 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1232 - 1244

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'BRIEN, J. M. BP (AM) WELL #: 1 RRCID -> 183223 COMPL. DATE 04/03/2001 TOTAL DEPTH 4391 PERF. 1236 - 1242

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (1250) //CONT.// 36867 660 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
OBRIEN, J. M. -B- WELL #: 5 T RRCID -> 082795 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 1426 PERF. 1238 - 1241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (1300) 36867 662 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (2460) 36867 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (3490) 36867 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRETA (5270) 36867 804 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (5780) 36867 876 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
05	161 R	161	-0-	-0-	-0-	84 1	77 2	N	-0-			53
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	155 #	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			53
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			53

GRETA (5800) 36867 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	1620 #	161	-0-	-1459	-0-	161 2		N	-0-			-0-
05	889 R	889	-0-	-0-	-0-	466 1	423 2	N	-0-			-0-
06	657 R	657	-0-	-0-	-0-	362 1	295 2	N	-0-			-0-
07	792 R	792	-0-	-0-	-0-	505 1	287 2	N	-0-			-0-
08	899 #	577	-0-	-322	-0-	452 1	125 2	N	-0-			-0-
09	870 #	680	-0-	-190	-0-	296 1	384 2	N	-0-			-0-

GRETA (6050) 36867 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRETA (6200, SOUTH) 36867 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	1470 #	471	-0-	-999	-0-	403	2	68	9	N	62					124
05	1278 R	1278	-0-	-0-	-0-	633	1	577	2	N	62					186
						68	9									
06	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	646	1	526	2	N	50	161	1			75
						55	9									
07	1015 R	1015	-0-	-0-	-0-	621	1	354	2	N	36					111
						40	9									
08	1271 #	895	-0-	-376	-0-	645	1	178	2	N	65					176
						72	9									
09	1230 #	1151	-0-	-79	-0-	475	1	615	2	N	55	156	1			75
						61	9									

GRETA, DEEP (5360) 36868 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J. M. "B" WELL #: 214 RRCID -> 192311 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5384 - 5388

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5600) 36868 360 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
OBRIEN, J. M. D & E WELL #: 5 RRCID -> 106112 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GRETA, DEEP (5660, SEG. N) 36868 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
O'BRIEN, J.M. -C- WELL #: 6 RRCID -> 132252 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5676 - 5684

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

GRETA, NORTH (6100) 36870 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HEARD, J. F. B. WELL #: 3 RRCID -> 218347 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6106 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA, NORTH (6440) 36870 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WELDER HEIRS TC WELL #: 1 RRCID -> 284331 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6439 - 6443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15180 #	29	-0-	-15151	-0-	5	1	24	2	N	-0-	176	1			18
05	15686 #	-0-	-0-	-15686	-0-					N	-0-					18
06	15000 #	-0-	-0-	-15000	-0-					N	-0-					18
07	10819 #	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					18
08	1178 #	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					18
09	30 #	-0-	-0-	-30	-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
04	5294	3772	-0-	-1522	-0-	570	1	3176	2	N	24					137
						26	9									
05	4533	3429	-0-	-1104	-0-	570	1	2835	2	N	22					159
						24	9									
06	3630	2940	-0-	-690	-0-	675	1	2250	2	N	14					173
						15	9									
07	2747	2536	-0-	-211	-0-	711	1	1808	2	N	15					188
						17	9									
08	2997	2661	-0-	-336	-0-	635	1	2020	2	N	5	171	1			22
						6	9									
*09	2772	2511	-0-	-261	-0-	504	1	1992	2	N	14					36
						15	9									

GRETA, W. (6300) 36876 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
04	6870 #	191	-0-	-6679	-0-	183	2	8	9	N	7					137
05	3162 #	617	-0-	-2545	-0-	323	1	294	2	N	-0-					137
06	2040 #	644	-0-	-1396	-0-	355	1	289	2	N	-0-					137
07	467 R	467	-0-	-0-	-0-	298	1	169	2	N	-0-					137
08	620 #	311	-0-	-309	-0-	244	1	67	2	N	-0-					137
*09	2602 R	2602	-0-	-0-	-0-	1133	1	1469	2	N	-0-					137

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
04	1710	X	1085	-0-	-625	-0-	482	1	577	2	Y	24	45	1			418
							26	9									
05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	498	1	577	2	Y	26					444
							29	9									
06	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	430	1	603	2	Y	27	14	1			457
							30	9									
07	1519	X	1264	-0-	-255	-0-	569	1	681	2	Y	13					470
							14	9									
08	1829	X	654	-0-	-1175	-0-	288	1	354	2	Y	11					481
							12	9									
09	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					481

BLAIN, LOVEL A III WELL #: 2 RRCID -> 119308 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 13580 PERF.12784 - 13168

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

FUCHS, BEATRICE WELL #: 1 RRCID -> 280391 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 16030 PERF.12742 - 12785

*03	1302	X	1062	-0-	-240	-0-	467	1	595	2	N	-0-					182
*04	2880	X	1395	-0-	-1485	-0-	635	1	760	2	N	-0-					182
05	2976	X	1417	-0-	-1559	-0-	657	1	760	2	N	-0-					178
06	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-	120	1			58
07	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	1					59
							1	9									
*08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	1373	1	1609	2	N	-0-					59
09	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					59

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

04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	1181	1	1413	2	Y	29	45	1			579
							32	9									
05	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	1220	1	1413	2	Y	27					606
							30	9									
06	1950	X	1371	-0-	-579	-0-	558	1	783	2	Y	27	14	1			619
							30	9									
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	965	1	1155	2	Y	28					647
							31	9									
08	3658	X	971	-0-	-2687	-0-	419	1	515	2	Y	34					681
							37	9									
09	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					681

ZENGERLE, WAYNE O. ET UX WELL #: RRCID -> 124458 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF.10461 - 10488

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/16/2010

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAUN, ELENA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172634 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 15909 PERF.10000 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	149	1	178	2	Y	-0-					279
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	154	1	178	2	Y	-0-					279
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	457	1	642	2	Y	-0-					279
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	392	1	470	2	Y	-0-					279
*08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	452	1	556	2	Y	-0-					279
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228086 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10028 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	1038	1	1243	2	Y	29	44	1			1068
							32	9									
*05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	1073	1	1243	2	Y	27					1095
							30	9									
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1117
							37	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1126
							37	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	702	1	822	2	Y	34	25	1			1135
							37	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1135

ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232055 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11749 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4557	X	4343	-0-	-214	-0-	1870	1	2384	2	Y	81					1039
							89	9									
*04	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	2337	1	2797	2	Y	24	45	1			1018
							26	9									
05	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	2415	1	2797	2	Y	26					1028
							29	9									
06	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			1003
							29	9									
07	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			978
							29	9									
08	5332	X	5221	-0-	-111	-0-	2391	1	2801	2	Y	26	51	1			953
							29	9									
09	5160	X	NO RPT	-0-	-5160	-0-					Y	NO RPT					953

ELENA HAUN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233519 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11421 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	292	1	350	2	Y	-0-					61
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	302	1	350	2	Y	-0-					61
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	743	1	1042	2	Y	-0-					61
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	198	1	237	2	Y	-0-					61
08	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					61
09	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					61

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
*03	1643	X	1464	-0-	-179	-0-	606	1	772	2	Y	78	93	1			285
							86	9									
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	810	1	969	2	Y	109	179	1			215
							120	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	837	1	969	2	Y	81					202
							89	9									
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			148
							37	9									
07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			94
							37	9									
*08	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	1137	1	1332	2	Y	34	88	1			40
							37	9									
09	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					40

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.// 37480 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALBERT SAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238005 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10532 - 11771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	822	1	984	2	Y	-0-					235
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	850	1	984	2	Y	-0-					235
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	829	1	1163	2	Y	-0-					235
*07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					235
*08	3100	N	3293	-0-	193	193	1646	1	1646	2	Y	-0-					235
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	193					Y	NO RPT					235

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238228 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10536 - 11705

*03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	294	1	375	2	Y	-0-					242
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	41	1	50	2	Y	-0-					242
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	43	1	50	2	Y	-0-					261
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					261
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					261
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	111	1	131	2	Y	-0-					261
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					261

BLAIN, LOVEL A. III WELL #: 2 RRCID -> 260758 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 13580 PERF. 8696 - 10272

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	600	1	2611	2	N	61					216
							67	9									
05	3286	X	3260	-0-	-26	-0-	621	1	2523	2	N	105					321
							116	9									
06	3180	X	2956	-0-	-224	-0-	600	1	2343	2	N	12	186	1			147
							13	9									
07	3317	X	3203	-0-	-114	-0-	621	1	2579	2	N	3					150
							3	9									
08	3317	X	2273	-0-	-1044	-0-	621	1	1652	2	N	-0-					150
*09	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	600	1	2937	2	N	-0-					150

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

04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	1					279
							1	9									
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					279
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	Y	2					281
							2	9									
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	338	1	404	2	Y	5					286
							6	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	111	1	136	2	Y	2					288
							2	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					288

GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER) //CONT.// 37485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
FUCHS, BEATRICE WELL #: RRCID -> 237204 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 16030 PERF.13502 - 13611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			154
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			154
09	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

H. THOMAS (CATAHOULA 2800) 37832 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
DENTON WELL #: 1 RRCID -> 128597 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2820 - 2850

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUERO OPERATING 882776
DANA WELL #: 1 RRCID -> 252941 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 4458 PERF. 2847 - 2849

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WILBURN WELL #: 1C RRCID -> 172732 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4499 - 4503

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2019 - PLUGGED 05/23/19

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
04	990	X	617	-0-	-373	-0-	46	1	539	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	85	1	858	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
06	990	N	663	-0-	-327	-0-	53	1	572	2	Y	-0-					-0-
							38	3									
07	651	N	438	-0-	-213	-0-	35	1	379	2	Y	-0-					-0-
							24	3									
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	87	1	881	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*09	3000	N	6811	-0-	3811	3811	479	1	5755	2	Y	200	200	1			-0-
							357	3	220	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8430	X	7314	-0-	-1116	-0-	1048	1	6157	2	Y	99	102	1			229
							109	9									
05	9021	X	5876	-0-	-3145	-0-	932	1	4900	2	Y	40	9	1			260
							44	9									
06	8160	X	4196	-0-	-3964	-0-	626	1	3549	2	Y	19	267	1			12
							21	9									
07	8277	X	6319	-0-	-1958	-0-	874	1	5421	2	Y	22					34
							24	9									
08	7905	X	5372	-0-	-2533	-0-	551	1	4806	2	Y	14					48
							15	9									
09	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					12
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					12
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4710	X	944	-0-	-3766	-0-	66	1	779	2	N	52	52	1			-0-
							42	3	57	9							
05	3596	X	736	-0-	-2860	-0-	59	1	594	2	N	44	44	1			-0-
							35	3	48	9							
06	2550	X	735	-0-	-1815	-0-	51	1	549	2	N	93	93	1			-0-
							33	3	102	9							
07	1829	X	1125	-0-	-704	-0-	85	1	915	2	N	65	65	1			-0-
							53	3	72	9							
*08	1240	X	1233	-0-	-7	-0-	101	1	1028	2	N	42	42	1			-0-
							58	3	46	9							
*09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	526	1	6351	2	N	275	275	1			-0-
							362	3	303	9							

MASCOT OIL COMPANY 531355
HERMES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266493 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8348 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194175 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 7586 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 204254 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7601 - 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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
04	33570 X	26265	-0-	-7305	-0-	235	1	25029	2	Y	910	929	1			548
						1001	9									
05	36425 X	27120	-0-	-9305	-0-	245	1	26014	2	Y	783	1094	1			237
						861	9									
06	31830 X	30056	-0-	-1774	-0-	245	1	28901	2	Y	827	556	1			508
						910	9									
07	31156 X	31156	-0-	-0-	-0-	254	1	30060	2	Y	765	1098	1			175
						842	9									
08	31031 X	28191	-0-	-2840	-0-	1424	1	25975	2	Y	720	689	1			206
						792	9									
09	30060 X	NO RPT	-0-	-30060	-0-					Y	NO RPT					206

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830

04	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	1235	1	6267	2	Y	217	175	1			403
						239	9									
05	7967 X	7547	-0-	-420	-0-	1274	1	6153	2	Y	109	395	1			117
						120	9									
06	7710 X	7215	-0-	-495	-0-	1225	1	5755	2	Y	214	173	1			158
						235	9									
07	7967 X	7517	-0-	-450	-0-	1265	1	5892	2	Y	327	190	1			295
						360	9									
08	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-	1614	1	6606	2	Y	5	175	1			125
						6	9									
09	7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					125

BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	2979	1	5983	2	N	-0-					145
05	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	681	1	1745	2	N	-0-					145
06	5640 X	5337	-0-	-303	-0-	1447	1	3890	2	N	-0-					145
07	11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	3415	1	7609	2	N	-0-					145
08	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	2332	1	4686	2	N	-0-					145
09	5640 X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					145

MARY B. GOLSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113228 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9926 - 9934

04	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	1271	1	2555	2	N	16					347
						18	9									
05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	1181	1	3029	2	N	41	348	1			40
						45	9									
06	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	1052	1	2830	2	N	55					95
						61	9									
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1267	1	2824	2	N	47					142
						52	9									
08	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	1322	1	2657	2	N	43					185
						47	9									
09	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15420	X	15255	-0-	-165	-0-	756	1	13438	2	Y	270	246	1			121
							764	3	297	9							
05	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	1020	1	13878	2	Y	207	308	1			20
							870	3	228	9							
06	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	1002	1	13897	2	Y	165	166	1			19
							888	3	182	9							
07	15779	X	15691	-0-	-88	-0-	993	1	13479	2	Y	348	339	1			28
							836	3	383	9							
08	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	1070	1	14227	2	Y	160	176	1			12
							872	3	176	9							
*09	15692	X	15692	-0-	-0-	-0-	637	1	13882	2	Y	318	258	1			72
							823	3	350	9							

HENKES, A. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074489 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 14505 PERF.11028 - 11067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11377	X	11377	-0-	-0-	-0-	562	1	10016	2	Y	236	215	1			107
							539	3	260	9							
05	11594	X	11538	-0-	-56	-0-	734	1	10018	2	Y	175	265	1			17
							593	3	193	9							
06	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	707	1	9840	2	Y	138	139	1			16
							589	3	152	9							
07	11594	X	11015	-0-	-579	-0-	694	1	9452	2	Y	287	280	1			23
							553	3	316	9							
08	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	750	1	10011	2	Y	133	146	1			10
							573	3	146	9							
*09	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	438	1	9545	2	Y	258	210	1			58
							566	3	284	9							

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
04	8040	X	6429	-0-	-1611	-0-	321	1	5711	2	Y	69	69	1			-0-
							321	3	76	9							
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	557	1	7584	2	Y	168	152	1			16
							470	3	185	9							
06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	549	1	7619	2	Y	43	54	1			5
							481	3	47	9							
07	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	568	1	7722	2	Y	94	91	1			8
							473	3	103	9							
08	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	663	1	8821	2	Y	47	51	1			4
							533	3	52	9							
*09	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	391	1	8539	2	Y	92	75	1			21
							496	3	101	9							

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
SCHEINEMAN, J. A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 074491 COMPL. DATE 10/16/1977 TOTAL DEPTH 12503 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					95
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					95
06	360	N	152	-0-	-208	-0-	152	2			Y	-0-					95
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					95
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF.10469 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1020 N	835	-0-	-185	-0-	826	2	9	9	N	8					237
05	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	2			N	-0-					237
06	930 N	663	-0-	-267	-0-	657	2	6	9	N	5					242
07	868 N	794	-0-	-74	-0-	786	2	8	9	N	7	187	1			62
08	868 N	414	-0-	-454	-0-	397	2	17	9	N	15					77
*09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	690	2	60	4	N	17					94
						19	9									

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

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				22

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2017

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
SCHINDLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281999 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7766 - 7793

04	52050 X	25372	-0-	-26678	-0-	25063	2	309	9	N	281	178	1		209
05	49724 X	5057	-0-	-44667	-0-	4976	2	81	9	N	74				283
06	42210 X	-0-	-0-	-42210	-0-					N	-0-				283
07	43121 X	16651	-0-	-26470	-0-	16440	2	211	9	N	192	184	1		291
08	30690 X	17581	-0-	-13109	-0-	17357	2	224	9	N	204	358	1		137
*09	25428 X	25428	-0-	-0-	-0-	25118	2	310	9	N	282	188	1		231

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

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
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		17
09 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

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
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106	N	-0-		28
09 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-

HARRIS (TARA) 39240 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
WITT, THEODORE A. WELL #: 1 RRCID -> 129569 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 3172 - 3798

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					110
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					110
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	3	Y	-0-					110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			103
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103
09	T. A.		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					103

HARRIS (WILCOX-12050) 39240 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
KINGERY, F. G. WELL #: 1 RRCID -> 105343 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 13089 PERF.12068 - 12086

04	2574	R	2574	-0-	-0-	-0-	2392	2	96	3	Y	78					402
							86	9									
05	2650	R	2650	-0-	-0-	-0-	2421	2	120	3	Y	99	183	1			318
							109	9									
06	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2427	2	106	3	Y	82					400
							90	9									
07	2830	R	2830	-0-	-0-	-0-	2554	2	174	3	Y	93	337	1			156
							102	9									
08	3635		2815	-0-	-820	-0-	2589	2	132	3	Y	85					241
							94	9									
*09	2559	R	2559	-0-	-0-	-0-	2347	2	126	3	Y	78					319
							86	9									

HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C) 39247 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
HARRIS -N- WELL #: 2 RRCID -> 118346 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8636 - 8656

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEALEY (YEGUA 4824) 40007 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
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
04	3600 #	3330	-0-	-270	-0-	322	1	3008	3	N	-0-					8
05	3782 #	2154	-0-	-1628	-0-	223	1	1931	3	N	-0-					8
06	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	47					55
07	3782 #	-0-	-0-	-3782	-0-					N	65	70	1			50
08	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-					N	79	85	1			44
09	3330 #	1282	-0-	-2048	-0-	1264	3	18	9	N	16					60

HEARD RANCH (FRIO Z) 40032 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
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
04	3810 X	3432	-0-	-378 B	-0-	388	1	3044	2	N	-0-					96
05	3906 X	3599	-0-	-307 B	-0-	382	1	3217	2	N	-0-					96
06	3810 X	3307	-0-	-503 B	-0-	373	1	2934	2	N	-0-					96
07	3937 X	3618	-0-	-319 B	-0-	386	1	3232	2	N	-0-					96
08	3689 X	3567	-0-	-122 B	-0-	388	1	3179	2	N	-0-					96
09	3480 X	NO RPT	-0-	-3480 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
04	8400 X	6378	-0-	-2022 B	-0-	446	1	5932	2	Y	-0-					-0-
05	8680 X	5635	-0-	-3045 B	-0-	409	1	5226	2	Y	-0-					-0-
06	8400 X	5378	-0-	-3022 B	-0-	380	1	4998	2	Y	-0-					-0-
07	7843 X	6366	-0-	-1477 B	-0-	455	1	5911	2	Y	-0-					-0-
08	6944 X	5629	-0-	-1315 B	-0-	426	1	5203	2	Y	-0-					-0-
09	6390 X	4040	-0-	-2350 B	-0-	268	1	3772	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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	4920	X	4577	-0-	-343	-0-	320	1	4257	2	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4876	-0-	-208	-0-	354	1	4522	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4456	-0-	-464	-0-	315	1	4141	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	4464	-0-	-558	-0-	319	1	4145	2	Y	-0-					-0-
08	4836	X	4338	-0-	-498	-0-	328	1	4010	2	Y	-0-					-0-
09	4680	X	3775	-0-	-905	-0-	251	1	3524	2	Y	-0-					-0-

HEARD, CE 'B' WELL #: 46 RRCID -> 266678 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 2931 - 2983

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3500) 40032 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH Y WELL #: 1 RRCID -> 281293 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3474 - 3480

04	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	174	1	1606	2	N	-0-					6
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	207	1	5548	2	N	-0-					6
06	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	218	1	6929	2	N	-0-					6
*07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	225	1	7632	2	N	-0-					6
*08	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	206	1	6222	2	N	-0-					6
09	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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

04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	36	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	46	1	601	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	30	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	71	-0-	-425	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	403 N	386	-0-	-17	-0-	28	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	27	1	350	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	316	-0-	-118	-0-	23	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	372 N	357	-0-	-15	-0-	27	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	23	1	321	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' (3650) WELL #: 6 RRCID -> 151101 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3515 - 3704

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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

04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
05	638 N	638	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	51	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	730 N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	696 N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	35	1	497	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 26 RRCID -> 223043 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3266 - 3678

04	T. A.	209	-0-	209	743	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	962 X	219	-0-	-743	-0-	16	1	203	2	Y	-0-					-0-
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-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
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	2370	X	1918	-0-	-452	-0-	134	1	1784	2	Y	-0-					-0-
05	2449	X	2098	-0-	-351	-0-	152	1	1946	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2189	-0-	-181	-0-	155	1	2034	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1915	-0-	-162	-0-	137	1	1778	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	1813	-0-	-295	-0-	137	1	1676	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	1913	-0-	-277	-0-	127	1	1786	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 37 RRCID -> 232897 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 3604 - 3622

04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-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

04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	45	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	40	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	33	1	468	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 32 RRCID -> 269320 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5013 PERF. 3628 - 3785

04	3390	X	2613	-0-	-777	-0-	183	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	2793	-0-	-710	-0-	203	1	2590	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2638	-0-	-482	-0-	186	1	2452	2	N	-0-					-0-
07	3038	X	2367	-0-	-671	-0-	169	1	2198	2	N	-0-					-0-
08	3038	X	2260	-0-	-778	-0-	171	1	2089	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2255	-0-	-445	-0-	150	1	2105	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 41 RRCID -> 269853 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3540 - 3913

04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	74	1	985	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	80	1	1018	2	N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	969	-0-	-116	-0-	69	1	900	2	N	-0-					-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	676	-0-	-404	-0-	45	1	631	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 36 RRCID -> 269857 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3638 - 3896

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	100	1	1281	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	85	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	92	1	1202	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	95	1	1160	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	74	1	1043	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
04	2340	X	731	-0-	-1609	-0-	51	1	680	2	N	-0-					-0-
05	1209	X	837	-0-	-372	-0-	61	1	776	2	N	-0-					-0-
06	844	X	844	-0-	-0-	-0-	60	1	784	2	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	56	1	727	2	N	-0-					-0-
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	63	1	773	2	N	-0-					-0-
09	840	N	756	-0-	-84	-0-	50	1	706	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 25 RRCID -> 270512 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3690 - 3700

04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	44	1	591	2	N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	643	2	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51	1	664	2	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	770	2	N	-0-					-0-
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	739	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B' WELL #: 49 RRCID -> 284740 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 3621 - 3778

04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	58	1	770	2	N	-0-					-0-
05	837	N	581	-0-	-256	-0-	42	1	539	2	N	-0-					-0-
06	780	N	308	-0-	-472	-0-	22	1	286	2	N	-0-					-0-
07	868	N	729	-0-	-139	-0-	52	1	677	2	N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	53	1	651	2	N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3875) 40032 547 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
HEARD, C. E. 'B' WELL #: 48 RRCID -> 283148 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 3879 - 3881

04	1170	#	828	-0-	-342	-0-	58	1	770	2	N	-0-					2
05	837	#	581	-0-	-256	-0-	42	1	539	2	N	-0-					2
06	810	#	308	-0-	-502	-0-	22	1	286	2	N	-0-					2
07	868	#	729	-0-	-139	-0-	52	1	677	2	N	-0-					2
08	868	#	704	-0-	-164	-0-	53	1	651	2	N	-0-					2
09	840	#	615	-0-	-225	-0-	41	1	574	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

04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	36	1	475	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	159	-0-	-275	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	40	1	525	2	Y	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	42	1	553	2	Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					-0-
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	602	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534

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-
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-

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

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	98	1	1306	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	115	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	108	1	1425	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	95	1	1234	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	110	1	1339	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1384	-0-	-146	-0-	92	1	1292	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (4300) 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD, GEORGIA MRS. WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGROS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488

04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
09	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
04	1950	X	1831	-0-	-119	-0-	128	1	1703	2	Y	-0-					-0-
05	1953	X	1682	-0-	-271	-0-	122	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1688	-0-	-202	-0-	119	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1625	-0-	-266	-0-	116	1	1509	2	Y	-0-					-0-
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	133	1	1628	2	Y	-0-					-0-
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	115	1	1613	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. -B- WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428

04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	41	1	541	2	Y	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	42	1	555	2	Y	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	44	1	575	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	507	-0-	-63	-0-	34	1	473	2	Y	-0-					-0-

HEARD RANCH (4400) 40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MILAGROS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452

04	5550	X	5499	-0-	-51	-0-	565	1	4934	2	N	-0-					213
05	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	558	1	5074	2	N	-0-					213
06	6150	X	5290	-0-	-860	-0-	562	1	4728	2	N	-0-					213
07	6355	X	5789	-0-	-566	-0-	581	1	5208	2	N	-0-					213
08	6231	X	5695	-0-	-536	-0-	580	1	5115	2	N	-0-					213
09	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-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

04	720	X	589	-0-	-131	-0-	41	1	548	2	Y	-0-					-0-
05	775	X	595	-0-	-180	-0-	43	1	552	2	Y	-0-					-0-
06	750	X	581	-0-	-169	-0-	41	1	540	2	Y	-0-					-0-
07	775	X	629	-0-	-146	-0-	45	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	43	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	327	-0-	-243	-0-	22	1	305	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680

04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	Y	-0-					-0-
05	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	161	1	2056	2	Y	-0-					-0-
06	1950	X	1834	-0-	-116	-0-	130	1	1704	2	Y	-0-					-0-
07	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	176	1	2286	2	Y	-0-					-0-
08	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	206	1	2517	2	Y	-0-					-0-
*09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	175	1	2465	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C.E. HEARD "B" WELL #: 34 RRCID -> 230518 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4201 - 4570

04	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	169	1	2254	2	Y	-0-					-0-
05	2759 X	2579	-0-	-180	-0-	187	1	2392	2	Y	-0-					-0-
06	2670 X	2238	-0-	-432	-0-	158	1	2080	2	Y	-0-					-0-
07	2759 X	2435	-0-	-324	-0-	174	1	2261	2	Y	-0-					-0-
08	2573 X	2466	-0-	-107	-0-	187	1	2279	2	Y	-0-					-0-
09	2490 X	1883	-0-	-607	-0-	125	1	1758	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 27 RRCID -> 233420 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4394 - 4402

04	780 N	697	-0-	-83	-0-	49	1	648	2	Y	-0-					-0-
05	713 N	676	-0-	-37	-0-	49	1	627	2	Y	-0-					-0-
06	690 N	644	-0-	-46	-0-	46	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	713 N	643	-0-	-70	-0-	46	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	682 N	636	-0-	-46	-0-	48	1	588	2	Y	-0-					-0-
09	630 N	502	-0-	-128	-0-	33	1	469	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B" WELL #: 39 RRCID -> 235984 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3649 - 4536

04	6060 X	3412	-0-	-2648	-0-	239	1	3173	2	Y	-0-					-0-
05	6200 X	2786	-0-	-3414	-0-	202	1	2584	2	Y	-0-					-0-
06	6000 X	2516	-0-	-3484	-0-	178	1	2338	2	Y	-0-					-0-
07	4898 X	2272	-0-	-2626	-0-	162	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	3224 X	1812	-0-	-1412	-0-	137	1	1675	2	Y	-0-					-0-
09	3120 X	1285	-0-	-1835	-0-	85	1	1200	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 43 RRCID -> 235987 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4458 - 4462

04	9690 X	8411	-0-	-1279	-0-	588	1	7823	2	Y	-0-					-0-
05	9424 X	8913	-0-	-511	-0-	647	1	8266	2	Y	-0-					-0-
06	9030 X	8716	-0-	-314	-0-	616	1	8100	2	Y	-0-					-0-
07	9300 X	9261	-0-	-39	-0-	661	1	8600	2	Y	-0-					-0-
08	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	705	1	8608	2	Y	-0-					-0-
09	8730 X	8594	-0-	-136	-0-	571	1	8023	2	Y	-0-					-0-

HEARD, C.E. "B" WELL #: 24 RRCID -> 247600 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4185 - 4384

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	5490	#	4953	-0-	-537	-0-	345	1	4591	2	Y	15					165
							17	9									
05	5549	#	5159	-0-	-390	-0-	373	1	4768	2	Y	16					181
							18	9									
06	5370	#	4907	-0-	-463	-0-	346	1	4550	2	Y	10					191
							11	9									
07	5332	#	5117	-0-	-215	-0-	365	1	4741	2	Y	10					201
							11	9									
08	5220	R	5220	-0-	-0-	-0-	394	1	4811	2	Y	14					215
							15	9									
09	4980	#	4303	-0-	-677	-0-	285	1	4001	2	Y	15					230
							17	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
04	11490	X	9982	-0-	-1508	-0-	697	1	9268	2	Y	15					86
							17	9									
05	11656	X	10705	-0-	-951	-0-	776	1	9910	2	Y	17					103
							19	9									
06	11070	X	10018	-0-	-1052	-0-	707	1	9300	2	Y	10					113
							11	9									
07	11439	X	10116	-0-	-1323	-0-	722	1	9383	2	Y	10					123
							11	9									
08	10695	X	10002	-0-	-693	-0-	756	1	9231	2	Y	14					137
							15	9									
09	10350	X	8235	-0-	-2115	-0-	546	1	7672	2	Y	15					152
							17	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		170
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GAYLE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
05	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (FRIO 3250) 40231 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
WELDER HEIRS "A" WELL #: A 5 RRCID -> 172717 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 3706 PERF. 3263 - 3269

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	943	2			Y	-0-				-0-
05	824 N	824	-0-	-0-	B	-0-	824	2			Y	-0-				-0-
06	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	2			Y	-0-				-0-
07	961 N	924	-0-	-37	B	-0-	924	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	924	-0-	924	B	924	924	2			Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	977	-0-	977	B	1901	977	2			Y	-0-				-0-

E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248220 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12804 - 14002

04	270 N	227	-0-	-43	B	-0-	227	2			Y	-0-				-0-
05	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			Y	-0-				-0-
06	276 N	276	-0-	-0-	B	-0-	276	2			Y	-0-				-0-
07	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B) 40231 413 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SCHULTHEISS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231075 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 16098 PERF.12122 - 12268

04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1200	2	46	9	N	42					112
05	1581 N	1270	-0-	-311	-0-	1248	2	22	9	N	20					132
06	960 N	734	-0-	-226	-0-	734	2			N	-0-					132
07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	2	22	9	N	20					152
08	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1406	2	14	9	N	13					165
09	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					165

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

04	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
05	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	1			N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					-0-
08	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	1			N	-0-					-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMOIL, INC. 127449
FRIAR, A. WELL #: 7 RRCID -> 152585 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5356 - 5364

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (YEGUA K) //CONT.// 40231 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. //CONT.// 127449
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FRIAR, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 172084 COMPL. DATE 03/22/1986 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1120			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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (850) 40231 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 159647 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3661 PERF. 606 - 762

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			133
09	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
04	17070 X	15897	-0-	-1173	-0-	15695	2	202	9	N	184	182	1			226
05	17918 X	16445	-0-	-1473	-0-	16294	2	151	9	N	137	182	1			181
06	17340 X	11333	-0-	-6007	-0-	11247	2	86	9	N	78	177	1			82
07	17918 X	10232	-0-	-7686	-0-	10111	2	121	9	N	110					192
08	17143 X	9781	-0-	-7362	-0-	550	1	9140	2	N	83	183	1			92
						91	9									
09	15900 X	13489	-0-	-2411	-0-	700	1	12651	2	N	125					217
						138	9									

HELEN GOHLKE, N.E. (FRIO 2970) 40234 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
WENDTLAND WELL #: 1 RRCID -> 168758 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2918 - 2920

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX) 40238 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
G E OPERATING, INC. 292166
RUSCHHAUPT WELL #: 2 RRCID -> 144055 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5473 - 5476

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
SYDRI OPERATING, LLC 833597
GONZALES, MAURO ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 124189 COMPL. DATE 05/14/1987 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8540 - 8577

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GONZALES, FELICE WELL #: 1 RRCID -> 129362 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10024 - 10120

04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	169	1	12	9	N	11					95
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	194	1	29	9	N	26					121
06	240 N	214	-0-	-26	-0-	180	1	34	9	N	31					152
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	192	1	35	2	N	30					182
						33	9									
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	194	1	26	9	N	24					206
*09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	470	1	221	2	N	22	181	1			47
						24	9									

HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.)//CONT.// 40238 205 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258701 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10070 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					57
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1505	2	58	9	Y	53					110
06	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					110
07	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					110
08	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	1117	2	41	9	Y	37					147
09	DLQ G-10	1143	-0-	1143	2301	1143	2			Y	-0-					147

WOFFORD, C. J. 935452
COCKE AND GOODRICH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10153 PERF. 9974 - 10136

04	12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	12086	2	329	9	N	299	345	1			86
05	11157 X	11157	-0-	-0-	-0-	10852	2	305	9	N	277	344	1			19
06	10590 X	9615	-0-	-975	-0-	9245	2	370	9	N	336	336	1			19
07	12152 X	10803	-0-	-1349	-0-	10489	2	314	9	N	285	155	1			149
08	12152 X	7936	-0-	-4216	-0-	7709	2	227	9	N	206	326	1			29
09	11760 X	10591	-0-	-1169	-0-	10398	2	193	9	N	175	173	1			31

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

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	162					N	NO RPT					20
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-5401				N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-5401				N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, NE (SLICK) 40508 448 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
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
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2411	2	70	9	N	64	182	1			110
05	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	2357	2	43	9	N	39					149
06	2310	N	1815	-0-	-495	-0-	1780	2	35	9	N	32					181
07	2573	N	1047	-0-	-1526	-0-	909	2	138	9	N	125	183	1			123
08	2387	N	1434	-0-	-953	-0-	1389	2	45	9	N	41					164
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2317	2	50	9	N	45					209

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	N	2					131
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	767	2	3	9	N	3					134
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					139
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					142
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					142

HENZE (WILCOX 10850) 40617 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KERLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259030 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11076 - 13744

04	10140	X	9290	-0-	-850	-0-	260	1	8811	2	N	199	178	1	1	8	230
							219	9									
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	310	1	10425	2	N	210	362	1			78
							231	9									
06	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	300	1	10393	2	N	199	182	1			95
							219	9									
*07	10850	X	8223	-0-	-2627	-0-	260	1	7801	2	N	147	183	1	1	8	58
							162	9									
08	10974	X	7851	-0-	-3123	-0-	520	1	7156	2	N	159					217
							175	9									
09	10710	X	9149	-0-	-1561	-0-	600	1	8350	2	N	181	179	1			219
							199	9									

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

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEYSER (F-34) 40957 022 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 35 RRCID -> 114992 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5336 - 5341

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1308	1		N	-0-			-0-
05	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	1		N	-0-			-0-
06	1380 N	1339	-0-	-41	-0-	1339	1		N	-0-			-0-
07	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	1317	1		N	-0-			-0-
08	1457 N	276	-0-	-1181	-0-	276	1		N	-0-			-0-
09	1350 N	1155	-0-	-195	-0-	1155	1		N	-0-			-0-

MARSHALL, H.T. WELL #: 8 RRCID -> 134971 COMPL. DATE 05/20/1990 TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5232 - 5242

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257306 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5272 - 5284

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-39) 40957 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, P. H. -A- WELL #: 17 RRCID -> 084814 COMPL. DATE 08/22/1979 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5343 - 5357

04	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_____ 06/10/2019 - P/A 06/10/19

HEYSER (F-39) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257314 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (F-40) 40957 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 41 RRCID -> 113506 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5402 - 5408

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257315 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5340 - 5398

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDER, O. M. WELL #: 6 RRCID -> 134113 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4699 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

HEYSER (2670 SAND) 40957 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
VANDENBERG, M. T. WELL #: 11 RRCID -> 101559 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2660 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467				N	NO RPT			-0-

HEYSER (3400) 40957 352 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
BAYLOR OPERATING, LLC 058832
COOK, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 130162 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 4043 - 4093

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H.-C- WELL #: 14 RRCID -> 045858 COMPL. DATE 03/30/1969 TOTAL DEPTH 5480 PERF. N/A

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2	N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			-0-
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELDER, P.H. -C- WELL #: 2D RRCID -> 128537 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 5477 PERF. 3975 - 3985

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, PATRICK H. -A- WELL #: 51 D RRCID -> 112885 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4310 - 4360

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER WELL #: 58D RRCID -> 285039 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 4150 - 5162

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (3900) //CONT.// 40957 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
SCHULTZ, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 077414 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 7 RRCID -> 002092 COMPL. DATE 04/29/1961 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 4292 - 4307

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCHULTZ, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 150593 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FREDCO 284921
WELDER, P.H. -C- WELL #: 16 RRCID -> 131628 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 4436 - 4440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	68	-0-	68	139	68	2			Y	-0-					-0-
06	139 N	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 162516 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 4438 - 4446

04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 21 RRCID -> 044114 COMPL. DATE 05/22/1968 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 4394 - 4446

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 20 RRCID -> 057105 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (4400) //CONT.// 40957 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
BONNER, R. R. WELL #: 6 RRCID -> 057551 COMPL. DATE 02/01/1974 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 058370 COMPL. DATE 04/23/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, H. T. WELL #: 3 RRCID -> 136637 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 4450 - 4455

04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	1			N	-0-					-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
08	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	1			N	-0-					-0-
*09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-

HEYSER (5400 #1) 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	67					Y	-0-					-0-
06	67 N	-0-	-0-	-67	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 N	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	66	-0-	66	140	66	2			Y	-0-					-0-
06	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
07	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 148647 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	56					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	51	-0-	51	107	51	2			Y	-0-					-0-
06	107 N	-0-	-0-	-107	-0-					Y	-0-					-0-
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEYSER (5400 #1) //CONT.// 40957 594 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391

WELDER, P.H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 135157 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5450 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E. H. MRS. WELL #: 16 RRCID -> 138292 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDER, PATRICK H. 'A' WELL #: 6-F RRCID -> 138667 COMPL. DATE 03/29/1991 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5394 - 5399

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 13 RRCID -> 139894 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 5452 PERF. 5370 - 5380

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, P. H. 'A' WELL #: 10 RRCID -> 140657 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5431 - 5446

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172562 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

FREDCO 284921
WELDER, P. H. -C- WELL #: 5 RRCID -> 060569 COMPL. DATE 12/07/1974 TOTAL DEPTH 5476 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, P. H. -C- WELL #: 17 RRCID -> 091867 COMPL. DATE 10/01/1980 TOTAL DEPTH 5470 PERF. N/A

04	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2019 - P/A 04/12/19

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, E. H. MRS. WELL #: 6 RRCID -> 090355 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5464 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER (5400 #2) //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAYLOR, T. P. -B- WELL #: 8 RRCID -> 091185 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5393 - 5403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	112				Y	-0-					64
05	DLQ G-10	92	-0-	92	204	92	2			Y	-0-					64
06	204 N	-0-	-0-	-204	-0-					Y	-0-					64
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					64
08	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					64
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	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

04	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	150	1	1794	2	Y	22							190
						24	9											
05	1798 N	1717	-0-	-81	-0-	155	1	1543	2	Y	17							207
						19	9											
06	1920 N	1913	-0-	-7	-0-	150	1	1743	2	Y	18							225
						20	9											
07	1984 N	1619	-0-	-365	-0-	155	1	1446	2	Y	16							241
						18	9											
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	Y	8	162	1					87
						9	9											
09	1920 N	1622	-0-	-298	-0-	150	1	1450	2	Y	20							107
						22	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
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEYSER, SE. (6250) 40962 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER B WELL #: 12 L RRCID -> 133407 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	330 N	107	-0-	-223	-0-	107	2	N	-0-			3
05	372 N	53	-0-	-319	-0-	53	2	N	-0-			3
06	330 N	99	-0-	-231	-0-	99	2	N	-0-			3
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2	N	-0-			3
08	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2	N	-0-			3
*09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2	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
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					20
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	2			N	-0-					20
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					20
07	1178	N	295	-0-	-883	-0-	295	2			N	-0-					20
08	1178	N	252	-0-	-926	-0-	252	2			N	-0-					20
09	1020	N	269	-0-	-751	-0-	269	2			N	-0-					20

PARGMANN WELL #: 1 RRCID -> 192052 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6937 - 6948

04	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					25
05	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-					25
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					25
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					25
08	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					25
09	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			N	-0-					25

PUTNAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209859 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 7059 - 7069

04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					16
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					16
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					16
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					16
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					16
*09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					16

KRUEGER WELL #: 1 RRCID -> 262002 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7070 - 7079

04	390	N	18	-0-	-372	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HIGHLINE (13850) 41325 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 223542 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13468 - 13486

04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	837	N	166	-0-	-671	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	690	N	13	-0-	-677	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-

HINNANT (2000) 41609 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
HINNANT HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 265099 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 2480 - 2500

04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT (5500) 41609 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
LUCAS, R. WELL #: 1 RRCID -> 261924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 5612 - 5621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	24	149	1			40
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	30					70
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	24					94
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	72	1			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-

PEREZ, FELIPE WELL #: 2 RRCID -> 184232 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 4512 PERF. 3518 - 3604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
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
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					161
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	2			N	-0-					161
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					161
07	1178	N	742	-0-	-436	-0-	742	2			N	-0-					161
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-	161	1			-0-
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY (YEGUA 4600 UP.) 42261 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
SIEVERS, EDWALD ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062039 COMPL. DATE 05/08/1975 TOTAL DEPTH 5278 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOLLY, WEST (VICKSBURG) 42268 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
WILSON HYDROCARBON INC. 929170
BOLDT, E. D. WELL #: 1 RRCID -> 089009 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 3439 - 3442

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013

HOLZMARK (PETTUS) 42383 304 ASSOCIATED ONE WELL 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRIDENT CORPORATION 869200
HOLZMARK WELL #: RRCID -> 195114 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 4028 - 4031

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2008

HOLZMARK (PETTUS 4150) 42383 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 199482 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4126 - 4174

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOLZMARK (WHITSETT) 42383 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
YORK WELL #: 1 RRCID -> 256923 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3032 - 3034

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLZMARK (13800 CONSOLIDATED) 42383 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
WEATHERSBEE, JULIA WELL #: 1 RRCID -> 216684 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 16004 PERF.13898 - 15180

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013

HOLZMARK, E. (2ND MASSIVE) 42384 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
KALER ENERGY CORP. 450261
HOLZMARK WELL #: A 1 RRCID -> 210756 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8588 - 8622

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	429	324	1	140
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	148	164	1	124
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	167	156	1	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	468	485	1	118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	250	161	1	207
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	303	308	1	202

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

BROWN, AUSTIN WELL #: 6 RRCID -> 228044 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10525 - 10572

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

HONEY CREEK (MIOCENE 1000) 42457 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
HONEY CREEK WELL #: 2 RRCID -> 058083 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 2582 PERF. 996 - 1006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
POPE WELL #: 1 RRCID -> 259672 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3108 - 3110

04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	386	1	5532	2	N	-0-					-0-
05	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	234	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	229	1	5939	2	N	-0-					-0-
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	248	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (FRIO 3079) 42528 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BIG LAKE CORPORATION 069458
YEGUA EAST WELL #: 1 C RRCID -> 216492 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3192 - 3196

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 1250) 42528 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
REID WELL #: 1R RRCID -> 263676 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1105 - 1108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360 #	2437	-0-	-923	-0-	2437	2		N	-0-			-0-
05	3472 #	2620	-0-	-852	-0-	2620	2		N	-0-			-0-
06	3030 #	1675	-0-	-1355	-0-	1675	2		N	-0-			-0-
07	2573 #	2293	-0-	-280	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
08	2635 #	2160	-0-	-475	-0-	2160	2		N	-0-			-0-
09	2550 #	1870	-0-	-680	-0-	1870	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 1500) 42528 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: RRCID -> 286947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9680 - 9700

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2500) 42528 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 3 RRCID -> 190685 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2564 - 2583

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REO OPERATING LLC 701876
RODEN WELL #: 4 RRCID -> 257536 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 2711 PERF. 2428 - 2433

04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2		N	-0-			-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2		N	-0-			-0-
06	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		N	-0-			-0-
07	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2		N	-0-			-0-
08	1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1329	2		N	-0-			-0-
09	1500 N	1121	-0-	-379	-0-	1121	2		N	-0-			-0-

HOPE (MIOCENE 2550) 42528 328 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 221482 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE (MIOCENE 2660) 42528 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BIG LAKE CORPORATION 069458
LOWER YEGUA EAST WELL #: 1 RRCID -> 217065 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

YEGUA EAST WELL #: 2 RRCID -> 232310 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686

04	14B2 EXT	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2700) 42528 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 265946 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2730) 42528 362 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
GOODRICH-POINDEXTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245914 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2696 - 2700

04	7570	2982	-0-	-4588	-0-	195	1	2787	2	N	-0-					-0-
05	4968	2856	-0-	-2112	-0-	114	1	2742	2	N	-0-					-0-
06	3000 N	3198	-0-	198	198	119	1	3079	2	N	-0-					-0-
07	2786 N	2588	-0-	-198	-0-	100	1	2488	2	N	-0-					-0-
*08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	720	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (MIOCENE 2900) 42528 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190693 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN, GEO. R PARTNERSHIP,LP,THE 099955
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183346 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3250 - 3254

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-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 2 RRCID -> 190683 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3410 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATCO OPERATING CO., INC. 825462
TERRY-GOTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 228063 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 3040 - 3042

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 #: 22 RRCID -> 254219 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3285 - 3288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
MCMANUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229728 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9494 - 9510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2760 X	2671	-0-	-89	-0-	252	1	2413	2	N	5					108
						6	9									
05	2914 X	2531	-0-	-383	-0-	252	1	2273	2	N	5					113
						6	9									
06	2820 N	2101	-0-	-719	-0-	276	1	1818	2	N	6					119
						7	9									
07	2759 N	2076	-0-	-683	-0-	276	1	1767	2	N	30					149
						33	9									
08	2542 N	1889	-0-	-653	-0-	240	1	1628	2	N	19					168
						21	9									
09	2100 N	1710	-0-	-390	-0-	228	1	1447	2	N	32					200
						35	9									

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PRITCHARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262983 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10156 - 10225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 235534 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14992 PERF.12437 - 12836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WANDOO ENERGY, LLC 895737
MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 222195 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 9461 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2320	-0-	-500	-0-	775	1	1403	3	Y	129	161	1			37
							142	9									
05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	753	1	2058	3	Y	1					38
							1	9									
06	DLQ G-10		2231	-0-	2231	2231	639	1	1592	3	Y	-0-					38
07	DLQ G-10		1229	-0-	1229	3460	1221	3	8	9	Y	7					45
08	DLQ G-10		1895	-0-	1895	5355	238	1	1635	3	Y	20					65
							22	9									
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5355					Y	NO RPT					65

PEARCE WELL #: 1 RRCID -> 224620 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14082 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	1954	1	3536	3	N	68	179	1			60
							75	9									
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	2038	1	5572	3	N	44					104
							48	9									
06	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	1588	1	3956	3	N	24					128
							26	9									
07	3038	X	2953	-0-	-85	-0-	2940	3	13	9	N	12					140
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	548	1	3761	3	N	26					166
							29	9									
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					166

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
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	75	1	135	3	Y	-0-	109	1			25
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	66	1	181	3	Y	8					33
							9	9									
06	DLQ G-10		139	-0-	139	139	40	1	99	3	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		277	-0-	277	416	277	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		203	-0-	203	619	26	1	177	3	Y	-0-					33
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	619					Y	NO RPT					33

WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 176771 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 16255 PERF.10401 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		119	-0-	119	130	119	1			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	130					Y	NO RPT					-0-

ESTHER JACOBS GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 182037 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11984 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2594	-0-	-226	-0-	88	1	2506	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	1211	-0-	-1672	-0-	92	1	1119	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2390	-0-	-400	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
08	2759	X	113	-0-	-2646	-0-	113	1			N	-0-					-0-
09	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	3300	X	3166	-0-	-134	-0-	108	1	3058	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	1233	-0-	-2332	-0-	123	1	1110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3068	-0-	-382	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
07	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	102	-0-	-3401	-0-	102	1			N	-0-					-0-
09	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPE (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 42528 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WESTERN ENERGY GROUP, LLC //CONT.// 911874
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 202894 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 N	267	-0-	-93	-0-	9	1	258	2	Y	-0-					-0-
05	341 N	144	-0-	-197	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	330 N	252	-0-	-78	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
08	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	1			Y	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

04	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					171
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					171
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					171
09	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					171

HOPE (WILCOX 8800) 42528 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MESSY OIL AND GAS, LLC 562067
WILLIAMS WELL #: 1D RRCID -> 175395 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	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

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
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOPE (13,600) 42528 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
KALER ENERGY CORP. 450261
HENLEY GU WELL #: 6 RRCID -> 255746 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13502 - 13540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4380 #	2655	-0-	-1725	-0-	482	1	2149	2	Y	22					133
						24	9									
05	3193 #	2979	-0-	-214	-0-	543	1	2382	2	Y	49	134	1			48
						54	9									
06	3060 #	2258	-0-	-802	-0-	416	1	1842	2	Y	-0-					48
07	3038 #	2301	-0-	-737	-0-	2297	2	4	9	Y	4	26	7			26
*08	2976 #	2394	-0-	-582	-0-	2386	2	8	9	Y	7					33
09	2880 #	2700	-0-	-180	-0-	2688	2	12	9	Y	11					44

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	531	-0-	531	531	98	1	433	2	Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-					1
08	531 N	-0-	-0-	-531	-0-					Y	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HENLEY GU WELL #: 2 RRCID -> 202541 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963

04	510 N	446	-0-	-64	-0-	81	1	361	2	Y	4					28
						4	9									
05	558 N	465	-0-	-93	-0-	85	1	371	2	Y	8	21	1			15
						9	9									
06	360 N	314	-0-	-46	-0-	58	1	256	2	Y	-0-					15
07	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	2			Y	-0-	4	7			11
*08	465 N	293	-0-	-172	-0-	292	2	1	9	Y	1					12
*09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	475	2	2	9	Y	2					14

HENLEY GU WELL #: 4 RRCID -> 205695 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 15225 PERF.14075 - 14480

04	1020 N	878	-0-	-142	-0-	159	1	710	2	Y	8					39
						9	9									
05	1302 N	739	-0-	-563	-0-	135	1	591	2	Y	12	33	1			18
						13	9									
06	949 N	949	-0-	-0-	-0-	175	1	774	2	Y	-0-					18
07	899 N	658	-0-	-241	-0-	657	2	1	9	Y	1	8	7			11
*08	744 N	464	-0-	-280	-0-	463	2	1	9	Y	1					12
*09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	930	2	4	9	Y	4					16

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

HOPE, NE. (3100) 42531 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
GEO-HOPE WELL #: 1 RRCID -> 190690 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORDES CREEK (LULING) //CONT.// 42575 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HAMMAN & ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 279010 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 7874 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					111
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
08	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					111
09	2	#	NO RPT	-0-	-2	-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

04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					338
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					338
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					338
07	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					338
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					338
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					338

HAMMAN & ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 226493 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11781 - 12535

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-					132
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					132
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					132
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					132
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					132

HORDES CREEK (YEGUA #3) 42575 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DASBEK ENERGY, L.L.C. 201291
POWELL WELL #: 1 RRCID -> 268820 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 4821 - 4846

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2018 - P/A 04/17/18

HORDES CREEK (4870) 42575 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
POWELL, GENTRY T. -A- WELL #: 3 RRCID -> 101605 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4828 - 4882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730 #	2620	-0-	-110	-0-	2618	2	2	9	Y	2					214
05	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2778	2	3	9	Y	3					217
06	2670 #	2624	-0-	-46	-0-	2624	2			Y	-0-					217
07	2697 #	2462	-0-	-235	-0-	2462	2			Y	-0-					217
08	2790 #	2450	-0-	-340	-0-	2450	2			Y	-0-					217
09	2700 #	2238	-0-	-462	-0-	2238	2			Y	-0-					217

HORDES CREEK, SOUTH (1950) 42580 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
PERIERA WELL #: 1 RRCID -> 256285 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	168	1	873	2	N	5					128
							6	9									
05	1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	232	1	850	2	N	84					212
							92	9									
06	1410 N	375	-0-	-1035	B	-0-	140	1	235	2	N	-0-	177	1			35
07	1282 N	1282	-0-	-0-	B	-0-	165	1	1108	2	N	8					43
							9	9									
08	4693 X	4693	-0-	-0-	B	-0-	729	1	3961	2	N	3					46
							3	9									
*09	4338 X	4338	-0-	-0-	B	-0-	494	1	3843	2	N	1					47
							1	9									

HARLAN NELSON WELL #: 1 RRCID -> 258706 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418

04	2996 X	2996	-0-	-0-	B	-0-	588	1	2398	2	N	9	183	1			36
							10	9									
05	3130 X	3130	-0-	-0-	B	-0-	638	1	2460	2	N	29					65
							32	9									
06	3030 X	2302	-0-	-728	B	-0-	812	1	1473	2	N	15					80
							17	9									
07	3131 X	3081	-0-	-50	B	-0-	720	1	2343	2	N	16					96
							18	9									
08	3131 X	2035	-0-	-1096	B	-0-	240	1	1734	2	N	55					151
							61	9									
09	3030 X	2822	-0-	-208	B	-0-	336	1	2486	2	N	-0-					151

GODFREY WELL #: 3 RRCID -> 261734 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
05	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-					N	-0-					159
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					159
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	47	180	1			26

HOUDMAN (WILCOX 8200) //CONT.// 42833 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
GODFREY WELL #: 4 RRCID -> 264518 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2220 N	1745	-0-	-475 B	-0-	336	1	1409	2	N	-0-					65
05	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	348	1	1277	2	N	-0-					65
06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	140	1	267	2	N	-0-					65
07	1798 N	897	-0-	-901 B	-0-	217	1	680	2	N	-0-					65
08	1612 N	682	-0-	-930 B	-0-	104	1	578	2	N	-0-					65
*09	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	464	1	3407	2	N	-0-					65

HOUDMAN (WILCOX 8300) 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ASPEN ENERGY, INC. 035449
HOUDMANN, GUS WELL #: 1 RRCID -> 076451 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8322 - 8328

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2019 - P/A 07/10/19

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

04	2940 X	1291	-0-	-1649 B	-0-	230	1	1030	2	N	28					190
						31	9									
05	2325 X	1584	-0-	-741 B	-0-	310	1	1218	2	N	51	178	1			63
						56	9									
06	2250 X	1511	-0-	-739 B	-0-	286	1	1178	2	N	43					106
						47	9									
07	2325 X	1325	-0-	-1000 B	-0-	248	1	1020	2	N	52					158
						57	9									
08	1888 X	1888	-0-	-0- B	-0-	378	1	1460	2	N	45					203
						50	9									
09	1530 X	1030	-0-	-500 B	-0-	234	1	759	2	N	34					237
						37	9									

LUBINSKI WELL #: 1 RRCID -> 236289 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8492 - 8505

04	4403 X	4403	-0-	-0- B	-0-	420	1	3814	2	N	154	200	1			103
						169	9									
05	3736 X	3736	-0-	-0- B	-0-	435	1	3203	2	N	89					192
						98	9									
06	3688 X	3688	-0-	-0- B	-0-	450	1	3182	2	N	51					243
						56	9									
07	3558 X	3558	-0-	-0- B	-0-	450	1	3034	2	N	67	183	1			127
						74	9									
08	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	330	1	2245	2	N	45					172
						50	9									
*09	3163 X	3163	-0-	-0- B	-0-	450	1	2630	2	N	75					247
						83	9									

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 245424 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8254 - 8277

04	2400 X	1199	-0-	-1201 B	-0-	207	1	970	2	N	20					170
						22	9									
05	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	558	1	2183	2	N	22					192
						24	9									
06	2514 X	2514	-0-	-0- B	-0-	486	1	2005	2	N	21					213
						23	9									
07	2833 X	2833	-0-	-0- B	-0-	558	1	2245	2	N	27					240
						30	9									
08	2759 X	1733	-0-	-1026 B	-0-	351	1	1371	2	N	10					250
						11	9									
09	2670 X	2174	-0-	-496 B	-0-	540	1	1633	2	N	1					251
						1	9									

HOUDMAN (WILCOX 8300) //CONT.// 42833 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 249409 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8286 - 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
04	4050	X	3254	-0-	-796 B	-0-	648	1	2573	2	N	30	189	1			106
							33	9									
05	4185	X	2582	-0-	-1603 B	-0-	527	1	2029	2	N	24					130
							26	9									
06	4050	X	2309	-0-	-1741 B	-0-	459	1	1841	2	N	8					138
							9	9									
07	3875	X	2688	-0-	-1187 B	-0-	527	1	2161	2	N	-0-					138
08	3875	X	2454	-0-	-1421 B	-0-	513	1	1940	2	N	1					139
							1	9									
09	3240	X	1765	-0-	-1475 B	-0-	432	1	1329	2	N	4					143
							4	9									

LUBINSKI WELL #: 2 RRCID -> 257228 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 257927 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8397 - 8412

04	1016	N	1016	-0-	-0- B	-0-	189	1	759	2	N	62	193	1			76
							68	9									
05	1054	N	673	-0-	-381 B	-0-	116	1	511	2	N	42					118
							46	9									
06	720	N	672	-0-	-48 B	-0-	130	1	500	2	N	38					156
							42	9									
07	1054	N	1017	-0-	-37 B	-0-	186	1	775	2	N	51					207
							56	9									
08	682	N	457	-0-	-225 B	-0-	69	1	348	2	N	36					243
							40	9									
09	660	N	604	-0-	-56 B	-0-	135	1	426	2	N	39					282
							43	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

04	1547	N	1547	-0-	-0- B	-0-	300	1	1151	2	N	87					205
							96	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	248	1	907	2	N	100					305
							110	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0- B	-0-	360	1	596	2	N	42	196	1			151
							46	9									
07	1612	N	1160	-0-	-452 B	-0-	248	1	822	2	N	82					233
							90	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	180	1	935	2	N	142					375
							156	9									
09	990	N	820	-0-	-170 B	-0-	84	1	614	2	N	111	393	1			93
							122	9									

HOUND DOG (MID. WILCOX 12000) 42864 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DICKSON FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 154087 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13145 PERF.12252 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	878	1	3239	2	Y	24					96
							26	9									
05	4340	X	4199	-0-	-141	-0-	873	1	3308	2	Y	16					112
							18	9									
06	4110	X	2440	-0-	-1670	-0-	566	1	1861	2	Y	12	85	1			39
							13	9									
07	36704	X	36704	-0-	-0-	-0-	2425	1	34062	2	Y	197	138	1			98
							217	9									
08	36131	X	36131	-0-	-0-	-0-	2479	1	33404	2	Y	225	148	1			175
							248	9									
*09	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	2054	1	17490	2	Y	121	151	1			145
							133	9									

ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154631 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14643 PERF.11700 - 12176

04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	828	1	3056	2	Y	23					87
							25	9									
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	875	1	3318	2	Y	16					103
							18	9									
06	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	942	1	3101	2	Y	20	84	1			39
							22	9									
07	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	267	1	3750	2	Y	20	35	1			24
							22	9									
08	3813	X	3171	-0-	-642	-0-	217	1	2929	2	Y	23	22	1			25
							25	9									
09	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	336	1	2866	2	Y	20	23	1			22
							22	9									

DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 2 RRCID -> 232239 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963

04	6330	X	6070	-0-	-260	-0-	1294	1	4776	2	N	-0-					176
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	1352	1	5122	2	N	-0-					176
06	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	1492	1	4907	2	N	-0-					176
07	6386	X	6141	-0-	-245	-0-	408	1	5733	2	N	-0-	176	1			-0-
08	6479	X	5848	-0-	-631	-0-	404	1	5444	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	5802	-0-	-588	-0-	610	1	5192	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

04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					4
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	2			N	-0-					4
06	810	N	706	-0-	-104	-0-	706	2			N	-0-					4
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					4
08	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					4
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					4

HUFF (199) 43270 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: 21 RRCID -> 179355 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 1927 - 1930

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (384 SAND) 43270 078 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 16 RRCID -> 145098 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 438 - 441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (403) 43270 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 58 RRCID -> 124700 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR WELL #: 74 RRCID -> 214301 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4148 - 4153

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF (1400) 43270 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -H- WELL #: H 27 RRCID -> 184385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1490 - 1494

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2150) 43270 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 6 RRCID -> 210062 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -N- WELL #: N 7 RRCID -> 240871 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 2160 - 2176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2200) 43270 352 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 251492 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 2234 - 2242

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2019 - P/A 05/08/19

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 26 RRCID -> 140241 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 3301 PERF. 2185 - 2193

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-
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-

O'CONNOR -H- WELL #: H 23 RRCID -> 206967 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2290 - 2293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR WELL #: 76X RRCID -> 230793 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2234 - 2248

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUFF (2400) 43270 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HUFF GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 076673 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 2374 - 2394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 35D RRCID -> 152158 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2350 - 2374

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR WELL #: 56 RRCID -> 239248 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 2470 - 2474

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR -E- WELL #: E 8 RRCID -> 261988 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 2466 - 2472

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF (2600) 43270 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 19 RRCID -> 170270 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 2588 - 2644

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (2900) 43270 484 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-U RRCID -> 143835 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 2812 - 2818

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DOC-N/RR-C UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261876 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920

04	6780 #	6755	-0-	-25	-0-	1008	1	5747	2	N	-0-			-0-
05	7732 R	7732	-0-	-0-	-0-	1970	1	5762	2	N	-0-			-0-
06	6797 R	6797	-0-	-0-	-0-	1890	1	4907	2	N	-0-			-0-
07	7734 R	7734	-0-	-0-	-0-	1990	1	5744	2	N	-0-			-0-
08	7719 #	7076	-0-	-643	-0-	1449	1	5627	2	N	-0-			-0-
09	7470 #	6230	-0-	-1240	-0-	578	1	5652	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (3700) 43270 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR "H" WELL #: H 21-L RRCID -> 143832 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 3695 - 3698

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUFF (5250) 43270 880 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR WELL #: 69 RRCID -> 258061 COMPL. DATE 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
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

04	9 #	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
05	9 #	1	-0-	-8	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-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

04	4470 X	3221	-0-	-1249 B	-0-	3199	2	22	9	N	20			187
05	4619 X	2561	-0-	-2058 B	-0-	2555	2	6	9	N	5			192
06	4470 X	1356	-0-	-3114 B	-0-	1349	2	7	9	N	6			198
07	4216 X	3170	-0-	-1046 B	-0-	3098	2	72	9	N	65	200	1	63
08	3875 X	2854	-0-	-1021 B	-0-	2841	2	13	9	N	12			75
09	3210 X	1658	-0-	-1552 B	-0-	1616	2	42	9	N	38			113

MCSWEEN 101 WELL #: 1 RRCID -> 257156 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11066 - 11100

04	3660 X	2920	-0-	-740 B	-0-	2854	2	66	9	N	60	272
05	4092 X	3941	-0-	-151 B	-0-	3894	2	47	9	N	43	315
06	3960 X	1760	-0-	-2200 B	-0-	1752	2	8	9	N	7	322
07	4092 X	2588	-0-	-1504 B	-0-	2581	2	7	9	N	6	328
08	3782 X	2196	-0-	-1586 B	-0-	2179	2	17	9	N	15	343
*09	3955 X	3955	-0-	-0- B	-0-	3955	2			N	-0-	343

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
04	7020 X	4794	-0-	-2226 B	-0-	4748 2	46 9	N	42			160
05	7254 X	5149	-0-	-2105 B	-0-	5149 2		N	-0-			160
06	7020 X	6704	-0-	-316 B	-0-	6704 2		N	-0-			160
07	7360 X	7360	-0-	-0- B	-0-	7360 2		N	-0-			160
08	6314 X	6314	-0-	-0- B	-0-	6314 2		N	-0-			160
09	6690 X	3957	-0-	-2733 B	-0-	3938 2	19 9	N	17			177

WHITESIDE 335 WELL #: 1 RRCID -> 262992 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11052 - 11091

04	120 N	91	-0-	-29 B	-0-	91 2		N	-0-			172
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			172
06	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2		N	-0-			172
07	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2		N	-0-			172
08	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	1641 2	23 9	N	21			193
*09	1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1280 2	30 9	N	27			220

BURRIS 54 WELL #: 1 RRCID -> 262993 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11110 - 11148

04	7260 X	6296	-0-	-964 B	-0-	6229 2	67 9	N	61			133
05	8804 X	8456	-0-	-348 B	-0-	8356 2	100 9	N	91	186	1	38
06	8520 X	7369	-0-	-1151 B	-0-	7315 2	54 9	N	49			87
07	8804 X	5025	-0-	-3779 B	-0-	5024 2	1 9	N	1			88
08	8463 X	7722	-0-	-741 B	-0-	7690 2	32 9	N	29			117
09	8190 X	6956	-0-	-1234 B	-0-	6878 2	78 9	N	71			188

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
CLARK, TOM WELL #: 1 RRCID -> 002258 COMPL. DATE 10/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11076 - 11107

04	3240 X	1982	-0-	-1258 B	-0-	1962 2	20 9	N	18			142
05	3476 X	3476	-0-	-0- B	-0-	3465 2	11 9	N	10	136	1	16
06	3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3165 2		N	-0-			16
07	2697 X	2310	-0-	-387 B	-0-	2280 2	30 9	N	27			43
*08	2758 X	2758	-0-	-0- B	-0-	287 1	2054 2	N	-0-			43
						417 4						
09	3360 X	NO RPT	-0-	-3360 B	-0-			N	NO RPT			43

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ISAACKS (EDWARDS) 44810 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
CHARLES NICHOLS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220988 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 12750 - 14521

04	2220 #	1879	-0-	-341 B	-36388	1879	3	N	-0-			-0-
05	2294 #	1961	-0-	-333 B	-36721	1961	3	N	-0-			-0-
06	2220 #	1933	-0-	-287 B	-37008	1933	3	N	-0-			-0-
07	2108 #	1862	-0-	-246 B	-37254	1862	3	N	-0-			-0-
08	2108 #	1805	-0-	-303 B	-37557	1805	3	N	-0-			-0-
09	1920 #	1932	-0-	12 B	-37545	1932	3	N	-0-			-0-

J. W. RAY (2000) 45217 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DELEON PARTNERS, LTD. 212100
RAY, J. W. JR. WELL #: 1 RRCID -> 082495 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					268

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WELL #: 1A RRCID -> 206511 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170 N	1126	-0-	-44	-0-	76 194	1 9	856	2	N	176	172	1			115
05	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	73 210	1 9	767	2	N	191	173	1			133
06	1170 N	1012	-0-	-158	-0-	65 182	1 9	765	2	N	165	169	1			129
07	1178 N	1042	-0-	-136	-0-	61 188	1 9	793	2	N	171	164	1			136
08	1054 N	771	-0-	-283	-0-	43 198	1 9	530	2	N	180	168	1			148
*09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	66 185	1 9	802	2	N	168	168	1			148

MCNEILL, WADE "A" WELL #: 1 RRCID -> 226426 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	569 N	569	-0-	-0-	-0-	46 4	1 9	519	2	N	4					154
05	621 N	621	-0-	-0-	-0-	50 44	1 9	527	2	N	40					194
06	547 N	547	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	496	2	N	8					202
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	46 36	1 9	599	2	N	33	173	1			62
08	666 N	666	-0-	-0-	-0-	47 33	1 9	586	2	N	30					92
*09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	574	2	N	14					106

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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
DOBIE WELL #: 2 RRCID -> 236792 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333

04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-25237					N	-0-					92
09	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-25237					N	NO RPT					92

JACKSON RANCH (YEGUA 5400) 45431 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VAQUERO OPERATING 882776
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 167419 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
09	14B	DENY	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

04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					13
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					13
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					13
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					13
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					13
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	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

04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1122	1	2253	2	N	88					249
							97	9									
05	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	968	1	2485	2	N	57	159	1			147
							63	9									
06	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	876	1	2357	2	N	74	185	1			36
							81	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1032	1	2301	2	N	81					117
							89	9									
08	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	1067	1	2145	2	N	51					168
							56	9									
09	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					168

JANSKY (10600) 45740 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC 254244
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 206473 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.10608 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11728 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

04	270 N	63	-0-	-207	-0-	59	2	4	9	Y	4					185
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					185
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					185
07	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					185
08	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					185
09	210 N	93	-0-	-117	-0-	93	2			Y	-0-					185

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

04	3750 #	3060	-0-	-690	-0-	3036	2	24	9	Y	22					165
05	3410 #	2820	-0-	-590	-0-	2807	2	13	9	Y	12	161	1			16
06	3300 #	3068	-0-	-232	-0-	3048	2	20	9	Y	18					34
07	3410 #	3247	-0-	-163	-0-	3224	2	23	9	Y	21					55
08	3162 #	3027	-0-	-135	-0-	3009	2	18	9	Y	16					71
*09	3087 R	3087	-0-	-0-	-0-	3069	2	18	9	Y	16					87

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

04	5610 X	3541	-0-	-2069	-0-	190	1	3226	3	N	114	218	1			149
						125	9									
05	5053 X	15	-0-	-5038	-0-	1	1	14	3	N	-0-					149
06	5400 X	125	-0-	-5275	-0-	5	1	119	3	N	1	2	1			148
						1	9									
07	5580 X	405	-0-	-5175	-0-	44	1	357	3	N	4	3	1			149
						4	9									
08	5580 X	632	-0-	-4948	-0-	105	1	512	3	N	14	7	1			156
						15	9									
09	3540 X	1608	-0-	-1932	-0-	764	1	807	3	N	34	12	1			178
						37	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207937 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11514 - 12116

04	3300 X	1615	-0-	-1685	-0-	86	1	1457	3	N	65	198	1			143
						72	9									
05	3410 X	297	-0-	-3113	-0-	19	1	261	3	N	15	1	1			157
						17	9									
06	3090 X	480	-0-	-2610	-0-	19	1	457	3	N	4	7	1			154
						4	9									
07	3193 X	2301	-0-	-892	-0-	248	1	2027	3	N	24	17	1			161
						26	9									
08	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	420	1	2047	3	N	55	24	1			192
						61	9									
*09	5839 X	5839	-0-	-0-	-0-	2642	1	2787	3	N	373	215	1			350
						410	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

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
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	90	3	N	3	1	1			68
							3	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					68
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	2	1	58	3	N	7	1	1			74
							8	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					74

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
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	66	2	1			312
							73	9									
05	279	N	107	-0-	-172	-0-	5	1	73	3	N	26					338
							29	9									
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	78	179	1			237
							86	9									
07	310	N	174	-0-	-136	-0-	15	1	124	3	N	32	1	1			268
							35	9									
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	68	3	N	55	177	1			146
							61	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	190	1	200	3	N	125	4	1			267
							138	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
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-
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-

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
04	21052	X	21052	-0-	-0-	-0-	1141	1	19331	3	N	527	458	1			321
							580	9									
05	22596	X	22596	-0-	-0-	-0-	1514	1	20488	3	N	540	453	1			408
							594	9									
06	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	720	1	17094	3	N	443	441	1			410
							487	9									
07	21822	X	21822	-0-	-0-	-0-	2292	1	18759	3	N	701	703	1			408
							771	9									
08	15187	X	15187	-0-	-0-	-0-	2492	1	12133	3	N	511	328	1			591
							562	9									
*09	36009	X	36009	-0-	-0-	-0-	17010	1	17950	3	N	954	598	1			947
							1049	9									

BELL, W. T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221829 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12018 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	1930	-0-	-170	-0-	106	1	1795	3	N	26	26	1			208
							29	9									
05	2604	N	2168	-0-	-436	-0-	147	1	1997	3	N	22	9	1			221
							24	9									
06	2220	N	2147	-0-	-73	-0-	86	1	2040	3	N	19	31	1			209
							21	9									
07	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	275	1	2253	3	N	26	19	1			216
							29	9									
08	2170	N	2022	-0-	-148	-0-	336	1	1638	3	N	44	20	1			240
							48	9									
*09	3000	N	4577	-0-	1577	1577	2190	1	2310	3	N	70	30	1			280
							77	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 #: 9 RRCID -> 225246 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11550 - 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
04	3570	X	2972	-0-	-598	-0-	159	1	2690	3	N	112	215	1			158
							123	9									
05	3410	X	2741	-0-	-669	-0-	181	1	2451	3	N	99	10	1			247
							109	9									
06	3600	X	2415	-0-	-1185	-0-	93	1	2214	3	N	98	34	1			311
							108	9									
07	3720	X	2861	-0-	-859	-0-	299	1	2451	3	N	101	199	1			213
							111	9									
08	3720	X	2139	-0-	-1581	-0-	345	1	1678	3	N	105	20	1			298
							116	9									
*09	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	2526	1	2665	3	N	253	215	1			336
							278	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227723 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11613 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970	X	2388	-0-	-582	-0-	125	1	2110	3	N	139	26	1			244
							153	9									
05	2666	X	1749	-0-	-917	-0-	112	1	1519	3	N	107	6	1			345
							118	9									
06	2520	X	1731	-0-	-789	-0-	67	1	1578	3	N	78	204	1			219
							86	9									
07	2604	X	2082	-0-	-522	-0-	214	1	1754	3	N	104	15	1			308
							114	9									
08	1736	N	1407	-0-	-329	-0-	224	1	1088	3	N	86	167	1			227
							95	9									
*09	3000	N	4442	-0-	1442	1442	2033	1	2146	3	N	239	34	1			432
							263	9									

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
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	82	1	1382	3	N	61	18	1			149
							67	9									
05	2604	N	1253	-0-	-1351	-0-	81	1	1093	3	N	72	5	1			216
							79	9									
06	2010	N	1539	-0-	-471	-0-	59	1	1411	3	N	63	21	1			258
							69	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	205	1	1682	3	N	27	183	1			102
							30	9									
08	1240	N	979	-0-	-261	-0-	163	1	793	3	N	21	9	1			114
							23	9									
*09	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	1345	1	1419	3	N	92	21	1			185
							101	9									

W. T. BELL GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 230406 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11592 - 11648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	449	1	7603	3	N	247	296	1			385
							272	9									
05	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	1142	1	15457	3	N	488	432	1			441
							537	9									
06	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	450	1	10681	3	N	286	345	1			382
							315	9									
07	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	1726	1	14129	3	N	448	483	1			347
							493	9									
08	17143	X	13047	-0-	-4096	-0-	2127	1	10356	3	N	513	305	1			555
							564	9									
*09	26060	X	26060	-0-	-0-	-0-	12251	1	12929	3	N	800	325	1			1030
							880	9									

JENNIE BELL (WILCOX 11500) //CONT.// 46166 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DOUBLE T 1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242691 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11750 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	46 101	1 9	787	3	N	92	185	1			195
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	80 84	1 9	1088	3	N	76	5	1			266
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	54 103	1 9	1272	3	N	94	195	1			165
07	961	N	686	-0-	-275	-0-	71 30	1 9	585	3	N	27	5	1			187
08	1240	N	362	-0-	-878	-0-	57 26	1 9	279	3	N	24	3	1			208
09	1440	N	1165	-0-	-275	-0-	488 163	1 9	514	3	N	148	191	1			165

JILLIAN (YEGUA) 46366 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 155508 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6420 - 6432

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

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

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

MODERN EXPLORATION, INC. 573226
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 236572 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

ROCK RESOURCES, INC. 722939
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 207780 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5380 - 5396

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA) //CONT.// 46612 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 722939
ALBRECHT, V. WELL #: 3 RRCID -> 249870 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
ALBRECHT, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 167796 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2019 - P/A 01/09/19

SWICKHEIMER WELL #: 2 RRCID -> 168737 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2019 - PLUGGED 01/02/19

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO) 47065 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
NEW WELL #: 4R RRCID -> 281191 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4484 - 4488

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	8846			N	NO RPT			-0-

KARON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 056525 COMPL. DATE 03/30/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7268 - 7274

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10207					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 29 RRCID -> 056531 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7151 - 7171

04	3150 #	2674	-0-	-476	-0-	306	1	2331	3	Y	34	38	1			11
						37	9									
05	3007 #	2352	-0-	-655	-0-	239	1	2095	3	Y	16	22	1			5
						18	9									
06	2850 #	1869	-0-	-981	-0-	115	1	1734	3	Y	18					23
						20	9									
07	2790 #	1035	-0-	-1755	-0-	75	1	950	3	Y	9	28	1			4
						10	9									
08	2759 #	644	-0-	-2115	-0-	10	1	623	3	Y	10	2	1			12
						11	9									
09	2670 #	NO RPT	-0-	-2670	-0-					Y	NO RPT					12

KARON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 057553 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7237 - 7239

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	11551					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 061316 COMPL. DATE 08/24/1954 TOTAL DEPTH 7267 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 061318 COMPL. DATE 12/07/1957 TOTAL DEPTH 7284 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 31 RRCID -> 061319 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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 UNIT WELL #: 37 RRCID -> 061321 COMPL. DATE 04/19/1967 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 36 RRCID -> 083210 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7164 - 7174

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 38 RRCID -> 087564 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 090483 COMPL. DATE 11/12/1980 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7190 - 7220

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 27 RRCID -> 090484 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7202 - 7210

04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	31 3	1 9	241	3	Y	3	4	1			1
05	279 #	244	-0-	-35	-0-	25 2	1 9	217	3	Y	2	2	1			1
06	270 #	190	-0-	-80	-0-	12 2	1 9	176	3	Y	2					3
07	279 #	239	-0-	-40	-0-	17 2	1 9	220	3	Y	2	4	1			1
08	279 #	237	-0-	-42	-0-	4 4	1 9	229	3	Y	4	1	1			4
09	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					4

KARON UNIT WELL #: 28 RRCID -> 090485 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7207 - 7217

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING) //CONT.// 48146 166 ASSOCIATED 49B CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967

KARON UNIT WELL #: 32 RRCID -> 093975 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7250 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115060 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7060 - 7179

04	9060 #	3453	-0-	-5607	-0-	339	1	3059	3	Y	50	69	1	1	8	16
						55	9									
05	9517 #	595	-0-	-8922	-0-	57	1	531	3	Y	6	20	1			2
						7	9									
06	8040 #	513	-0-	-7527	-0-	34	1	475	3	Y	4					6
						4	9									
07	8885 R	8885	-0-	-0-	-0-	560	1	8207	3	Y	107	69	1			44
						118	9									
*08	7725 R	7725	-0-	-0-	-0-	130	1	7478	3	Y	106	19	1			131
						117	9									
09	3450 #	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					131

KARON LULING UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151942 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7129 - 7140

04	15552 R	15552	-0-	-0-	-0-	1777	1	13560	3	Y	195	220	1			63
						215	9									
05	15686 #	13802	-0-	-1884	-0-	1410	1	12285	3	Y	97	131	1			29
						107	9									
06	15210 #	11096	-0-	-4114	-0-	679	1	10279	3	Y	125					154
						138	9									
07	15934 #	14471	-0-	-1463	-0-	988	1	13312	3	Y	155	246	1			63
						171	9									
08	15934 #	13640	-0-	-2294	-0-	221	1	13212	3	Y	188	34	1			217
						207	9									
09	15420 #	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					217

KARON LULING UNIT WELL #: 40 RRCID -> 153674 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7135 - 7176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KARON LULING UNIT WELL #: 41 RRCID -> 156839 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7172 - 7177

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1260 N	1246	-0-	-14	-0-	144	1	1101	3	N	1					87
						1	9									
05	1302 N	1124	-0-	-178	-0-	116	1	1007	3	N	1					88
						1	9									
06	1230 N	871	-0-	-359	-0-	54	1	811	3	N	5					93
						6	9									
07	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	76	1	1019	3	N	10					103
						11	9									
*08	832 N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	817	3	N	-0-					103
09	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

04	842 N	842	-0-	-0-	-0-	98	1	744	3	N	-0-					27
05	837 N	709	-0-	-128	-0-	73	1	633	3	N	3					30
						3	9									
06	810 N	503	-0-	-307	-0-	31	1	472	3	N	-0-					30
07	868 N	778	-0-	-90	-0-	53	1	725	3	N	-0-					30
*08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	12	1	655	3	N	-0-					30
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 2AU RRCID -> 002317 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6992 - 7037

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH UNIT-WN WELL #: 3 RRCID -> 042748 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 7174 PERF. N/A

04	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	1008	2	7	9	Y	6					158
05	1085 N	1009	-0-	-76	-0-	999	2	10	9	Y	9					167
06	1110 N	927	-0-	-183	-0-	916	2	11	9	Y	10	144	1			33
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					33
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

KARON (SLICK) //CONT.// 48146 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FOURTH FLOOR OPERATING LLC //CONT.// 280967
DILWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175942 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 7022 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	N	1					10
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					10
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	N	1	9	1			2
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					2
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
09	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	83	1	7181	3	Y	45					376
							50	9									
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	47	1	8235	3	Y	64	170	1			270
							70	9									
06	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	43	1	7528	3	Y	42					312
							46	9									
07	7285	X	7267	-0-	-18	-0-	7220	3	47	9	Y	43					355
*08	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	230	1	6793	3	Y	24					379
							26	9									
09	4830	X	NO RPT	-0-	-4830	-0-					Y	NO RPT					379

KEUSTER WELL #: 2 RRCID -> 146695 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13022 - 13538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	#	3295	-0-	-905	-0-	3285	2	10	9	N	9	27	1			-0-
05	4309	#	3198	-0-	-1111	-0-	3191	2	7	9	N	6	6	1			-0-
06	3600	#	2858	-0-	-742	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
07	3720	#	2971	-0-	-749	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
08	3596	#	2916	-0-	-680	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
09	3300	#	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

KATIE WELDER (G-13) 48268 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER "B" WELL #: 10 RRCID -> 216683 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6294 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KATIE WELDER (K-3) 48268 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER "B" WELL #: 7L RRCID -> 147783 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7617 - 7623

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2019 - P/A 04/29/19

KAWITT (EDWARDS) 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
WAGNER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 072897 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13840 - 14555

04	60	N	51	-0-	-9	-0-	25	1	26	2	N	-0-				38
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	2	N	-0-				38
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	20	1	20	2	N	-0-				38
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	20	1	30	2	N	-0-				38
*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	25	1	28	2	N	-0-				38
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				38

WAGNER GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 212224 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NORDHEIM GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247342 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
E. WASKOW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067138 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B	DENY	-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-

G. J. TIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079465 COMPL. DATE 06/22/1978 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 161807 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEGO TRUST WELL #: 1H RRCID -> 162278 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6659	2	179	9	N	163	154	1			27
05	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					27
06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	5404	2	17	9	N	15					42
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4618	2	18	9	N	16					58
08	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5877	2	28	9	N	25					83
*09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5516	2	22	9	N	20					103

BLACKWELL WELL #: 2 RRCID -> 169128 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

RHODES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 209648 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

STRAUBE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219963 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

KAWITT (EDWARDS) //CONT.// 48324 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135

*01	5146 X	1254	-0-	-3892	-0-	28	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	141	1	5597	3	N	53	46	0			7
						58	9									
03	5146 X	1492	-0-	-3654	-0-	45	1	1447	3	N	-0-	7	0			-0-
04	3360 X	1100	-0-	-2260	-0-	32	1	1068	3	N	-0-					-0-
05	5146 X	930	-0-	-4216	-0-	27	1	903	3	N	-0-					-0-
06	4980 X	852	-0-	-4128	-0-	24	1	826	3	N	2	2	0			-0-
						2	9									
07	8931 X	8931	-0-	-0-	-0-	256	1	8674	3	N	1	1	0			-0-
						1	9									
08	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	196	1	6211	3	N	-0-					-0-
*09	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	90	1	2717	3	N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
RHODES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 168731 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (SECOND ROEDER) 48324 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	59			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 2 RRCID -> 257117 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2625 - 2630

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ESCONDIDO CREEK WELL #: 3 RRCID -> 264510 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2606 - 2666

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

ESCONDIDO CREEK WELL #: 4 RRCID -> 281452 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 3883 PERF. 2770 - 2772

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	182	2	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	449	1	182	2	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	1	182	2	N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	82	1	85	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	111	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	139	1	45	2	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	138	1	143	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (3900) 48452 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
KEERAN "A" WELL #: 28 RRCID -> 134137 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 4733 PERF. 3957 - 3969

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KEERAN "A" WELL #: 37 RRCID -> 180667 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN (5200) 48452 247 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 280180 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246

04	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1553	1	249	9	N	226	229	1			55
05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1542	1	267	9	N	243	230	1			68
06	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1462	1	287	9	N	261	265	1			64
07	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	887	1	288	9	N	262	247	1			79
08	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1268	1	290	9	N	264	284	1			59
*09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1304	1	308	9	N	280	273	1			66

KEERAN (5500) 48452 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
KEERAN "A" WELL #: 38-T RRCID -> 142519 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	90 N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	9	Y	3	19	1			1
05	694 N	694	-0-	-0-	-0-	107	1	587	9	Y	534	510	1			25
06	888 N	888	-0-	-0-	-0-	137	1	751	9	Y	683	646	1			62
07	726 N	726	-0-	-0-	-0-	112	1	614	9	Y	558	573	1			47
08	589 N	483	-0-	-106	-0-	74	1	409	9	Y	372	340	1			79
09	570 N	441	-0-	-129	-0-	77	1	364	9	Y	331	357	1			53

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

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	11560					N	NO RPT					-0-
09	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

04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	38	1	211	9	Y	192	211	1			51
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	218	9	Y	198	240	1			9
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	40	1	222	9	Y	202	193	1			18
07	248 N	242	-0-	-6	-0-	37	1	205	9	Y	186	188	1			16
08	DLQ G-10	248	-0-	248	248	38	1	210	9	Y	191	167	1			40
09	DLQ G-10	240	-0-	240	488	40	1	200	9	Y	182	193	1			29

KEERAN, EAST (5470) 48453 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
HK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 208191 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 3706 - 5426

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE) 48454 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	682					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006

KENEDY, CENTRAL (EDWARDS) 48846 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
COLLINS-MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EDWIN M. OIL CO. 441320
SYRING, R. J. WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924

04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					145
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					145
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					145
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					145
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					145

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HOMEYER WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514

04	3480	X	1595	-0-	-1885	-0-	1595	3			N	-0-					57
05	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-					57
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	4118	3	173	9	N	157	182	1			32
07	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	3			N	-0-					32
08	DLQ	G-10	2140	-0-	2140	2140	2140	3			N	-0-					32
09	DLQ	G-10	2060	-0-	2060	4200	109	1	1951	3	N	-0-					32

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

E. JOHNSON GAS UNIT 1-E WELL #: 1 RRCID -> 110781 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 13518 PERF.13003 - 15481

04	5070	X	4885	-0-	-185	-0-	917	1	3968	2	N	-0-					164
05	5239	X	4784	-0-	-455	-0-	928	1	3856	2	N	-0-					164
06	3690	X	2612	-0-	-1078	-0-	485	1	2127	2	N	-0-					164
07	5053	X	1845	-0-	-3208	-0-	345	1	1500	2	N	-0-					164
08	5053	X	5033	-0-	-20	-0-	940	1	4093	2	N	-0-					164
*09	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	999	1	3975	2	N	-0-					164

R. RUHMANN GAS UNIT 2-E WELL #: 1 RRCID -> 112637 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13031 - 15150

04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	945	1	4090	2	N	-0-					21
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	983	1	4082	2	N	-0-					21
06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	1106	1	4852	2	N	-0-					21
07	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	964	1	4190	2	N	-0-					21
08	4960	X	4786	-0-	-174	-0-	894	1	3892	2	N	-0-					21
09	4800	X	4016	-0-	-784	-0-	806	1	3209	2	N	1					22
							1	9									

KENEDY, SW. (EDWARDS) //CONT.// 48850 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E WELL #: 2 RRCID -> 144512 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13068 - 13299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	730	1	3160	2	N	-0-					64
05	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	740	1	3072	2	N	-0-					64
06	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	718	1	3151	2	N	-0-					64
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	732	1	3182	2	N	-0-					64
08	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	630	1	2745	2	N	-0-					64
*09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	628	1	2498	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

04	5160 X	4779	-0-	-381	-0-	897	1	3882	2	N	-0-					49
05	5425 X	4849	-0-	-576	-0-	941	1	3908	2	N	-0-					49
06	5250 X	5224	-0-	-26	-0-	970	1	4254	2	N	-0-					49
07	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	1039	1	4520	2	N	-0-					49
08	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	1113	1	4847	2	N	-0-					49
*09	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	1087	1	4327	2	N	-0-					49

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ESTELLE ROLF GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428

04	4050 X	3802	-0-	-248	-0-	483	1	3319	3	Y	-0-					20
05	4154 X	4103	-0-	-51	-0-	568	1	3535	3	Y	-0-					20
06	4020 X	3731	-0-	-289	-0-	542	1	3189	3	Y	-0-					20
07	4154 X	3851	-0-	-303	-0-	567	1	3192	3	Y	84	84	1			20
						92	9									
08	DLQ G-10	3328	-0-	3328	3328	559	1	2769	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	3724	-0-	3724	7052	312	1	3412	3	Y	-0-					20

ESTELLE ROLF GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356

04	4530 X	4490	-0-	-40	-0-	570	1	3920	3	Y	-0-					20
05	5394 X	5009	-0-	-385	-0-	693	1	4316	3	Y	-0-					20
06	5220 X	4836	-0-	-384	-0-	703	1	4133	3	Y	-0-					20
07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	896	1	5046	3	Y	84	84	1			20
						92	9									
08	DLQ G-10	4629	-0-	4629	4629	778	1	3851	3	Y	-0-					20
09	DLQ G-10	5528	-0-	5528	10157	463	1	5065	3	Y	-0-					20

WAGNER OIL COMPANY 891175
GUTIERREZ, C. WELL #: 1 RRCID -> 122064 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13127 - 13360

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES,INC. 040376
MCDOWELL SWD WELL #: 1D RRCID -> 212748 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 2906 - 2946

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, SW. (SLIGO) //CONT.// 48850 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 152476 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 15845 PERF.15755 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	240 N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	279 N	142	-0-	-137	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			N	-0-					-0-
*09	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2			N	-0-					-0-

KERR (LULING) 49057 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 101 RRCID -> 183627 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7396 - 7426

04	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	145	1	2073	3	Y	1					15
						1	9									
05	3038 X	1355	-0-	-1683	-0-	60	1	1293	3	Y	2	12	1			5
						2	9									
06	2580 X	1688	-0-	-892	-0-	64	1	1621	3	Y	3	7	1			1
						3	9									
07	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	107	1	2526	3	Y	6	3	1			4
						7	9									
08	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	109	1	3058	3	Y	2	3	1			3
						2	9									
*09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	121	1	2995	3	Y	2	3	1			2
						2	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 104 RRCID -> 185398 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7316 - 7366

04	300 N	199	-0-	-101	-0-	13	1	185	3	Y	1					11
						1	9									
05	217 N	200	-0-	-17	-0-	9	1	187	3	Y	4	11	1			4
						4	9									
06	210 N	198	-0-	-12	-0-	7	1	187	3	Y	4	7	1			1
						4	9									
07	227 N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	5	3	1			3
						6	9									
08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	195	3	Y	3	3	1			3
						3	9									
09	210 N	188	-0-	-22	-0-	7	1	179	3	Y	2	3	1			2
						2	9									

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 F RRCID -> 219741 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7307 - 7313

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	622					Y	60					228
05	1815 X	1193	-0-	-622	-0-	44	1	933	3	Y	196	309	1			115
						216	9									
06	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	80	1	2037	3	Y	242	312	1			45
						266	9									
07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	91	1	2154	3	Y	322	166	1			201
						354	9									
08	2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	90	1	2525	3	Y	114	146	1			169
						125	9									
*09	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2332	3	Y	132	166	1			135
						145	9									

KERR (MASSIVE) 49057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
04	3000 N	4601	-0-	1601	3996	301	1	4300	3	Y	-0-			-0-
05	9338 X	5342	-0-	-3996	-0-	238	1	5104	3	Y	-0-			-0-
06	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	174	1	4421	3	Y	-0-			-0-
07	4743 X	3845	-0-	-898	-0-	156	1	3689	3	Y	-0-			-0-
08	5332 X	3746	-0-	-1586	-0-	129	1	3617	3	Y	-0-			-0-
09	5160 X	2754	-0-	-2406	-0-	107	1	2647	3	Y	-0-			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99-F RRCID -> 181073 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7805 - 7834

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERR (REKLAW) 49057 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 79 RRCID -> 055776 COMPL. DATE 07/01/1973 TOTAL DEPTH 8202 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 89 RRCID -> 137563 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7014 - 7028

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KERR (7600) 49057 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 93 RRCID -> 153123 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 4744 - 4760

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KERR (7910) 49057 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERR (8200) 49057 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 99-D RRCID -> 181054 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8228 - 8246

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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	7			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1140 S	1009	-0-	-131	-0-	10	1	985	2	N	13					84
						14	9									
05	1209 S	1010	-0-	-199	-0-	10	1	985	2	N	14					98
						15	9									
06	1496 S	1496	-0-	-0-	-0-	20	1	1444	2	N	29					127
						32	9									
07	1929 S	1929	-0-	-0-	-0-	20	1	1885	2	N	22					149
						24	9									
08	1311 S	1311	-0-	-0-	-0-	10	1	1291	2	N	9					158
						10	9									
*09	1664 S	1664	-0-	-0-	-0-	15	1	1639	2	N	9					167
						10	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	495	-0-	495 B	9875	495	1			N	-0-					65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875					N	-0-					65
09	14B DENY	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

KOENIG, NORTH (10,800) 50042 852 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
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
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	N	58	141	1			19
						64	9									
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	35					54
						39	9									
06	480 N	245	-0-	-235	-0-	13	1	210	2	N	20					74
						22	9									
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	73					147
						80	9									
08	279 N	132	-0-	-147	-0-	6	1	95	2	N	28	157	1			18
						31	9									
09	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					18

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
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					36
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					36

MUELLER WELL #: 2 RRCID -> 242786 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084

04	4800	X	4491	-0-	-309 B	-0-	420	1	3990	2	N	74	188	1			209
							81	9									
05	4867	X	2837	-0-	-2030 B	-0-	225	1	2555	2	N	52					261
							57	9									
06	5359	X	5359	-0-	-0- B	-0-	450	1	4843	2	N	60	184	1			137
							66	9									
07	5131	X	5131	-0-	-0- B	-0-	420	1	4646	2	N	59					196
							65	9									
08	5029	X	5029	-0-	-0- B	-0-	435	1	4541	2	N	48					244
							53	9									
09	5370	X	4891	-0-	-479 B	-0-	435	1	4406	2	N	45					289
							50	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
WOLF-COWLING "A" WELL #: 2 RRCID -> 246334 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270

04	120	N	111	-0-	-9 B	-0-	105	2	6	9	N	5					146
05	124	N	87	-0-	-37 B	-0-	81	2	6	9	N	5					151
06	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	61	2	8	9	N	7					158
07	124	N	73	-0-	-51 B	-0-	65	2	8	9	N	7					165
08	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	61	2	3	9	N	3					168
*09	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	67	2	4	9	N	4					172

KOONTZ (3200) 50207 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FREEPORT RESOURCES, LLC 285175
KEERAN "A" WELL #: 38-C RRCID -> 142516 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

KOONTZ (4680) 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 121871 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

KOONTZ (4680) //CONT.// 50207 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOONTZ (4700) 50207 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 4 RRCID -> 215229 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 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
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOONTZ (4750) 50207 520 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 19 RRCID -> 275804 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEERAN WELL #: 12 RRCID -> 280209 COMPL. DATE 04/11/2016 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 4726 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPKA-KILGORE WELL #: 1 RRCID -> 280940 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	658	1	158	9	Y	144	154	1			115
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	683	1	160	9	Y	145	159	1			101
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	653	1	156	9	Y	142	118	1			125
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	892	1	156	9	Y	142	159	1			108
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	593	1	140	9	Y	127	121	1			114
09	810	N	411	-0-	-399	-0-	313	1	98	9	Y	89	79	1			124

KOONTZ (5500) 50207 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
KEERAN WELL #: 5 RRCID -> 130287 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4050 - 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
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KULAWIK (1ST ROEDER) 50378 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CIMROD, LLC 153468
GOHLKE DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150336 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 9840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

L RANCH, S. (FRIO 8600) 50581 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
KALER ENERGY CORP. 450261
D. STANGER WELL #: 1 RRCID -> 284631 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8870 - 8872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2018 - P/A 10/16/18

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG NO RPT	-0-	-0-	21724				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 094307 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5594 - 5600

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1573			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	26			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133285 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 3410 - 3424

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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 #: 16 RRCID -> 137173 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 5052 - 5065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353 N	55	-0-	-298	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 22 RRCID -> 149017 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 4740 - 4746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 36 RRCID -> 149212 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3303 - 3312

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAROSA UNIT WELL #: 38 RRCID -> 151047 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5597 - 5613

04	150 N	18	-0-	-132	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 151068 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5555 - 5557

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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 #: 27 RRCID -> 151666 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 3912 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 26 RRCID -> 151667 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5340 - 5352

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 39 RRCID -> 151668 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5615 - 5621

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 41 RRCID -> 153463 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5603 - 5608

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 44 RRCID -> 159429 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 5349

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 45 RRCID -> 162114 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 4862 - 4868

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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 #: 1A RRCID -> 170056 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 5428 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE, B. D. WELL #: C 3 RRCID -> 170076 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5332 - 5334

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	60 N	12	-0-	-48	-0-	12	2	N	-0-			-0-
05	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2	N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
08	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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 #: 48 RRCID -> 192706 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5366 - 5368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 51 RRCID -> 195993 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5548 - 5552

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 54 RRCID -> 224340 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6060 - 6306

04	14B2 EXT	96	-0-	96	784	96	2	N	-0-			-0-
05	935 X	151	-0-	-784	-0-	151	2	N	-0-			-0-
06	240 N	137	-0-	-103	-0-	137	2	N	-0-			-0-
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2	N	-0-			-0-
08	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
*09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			-0-

LA ROSA UNIT WELL #: 56 RRCID -> 231112 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6131 - 6140

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	179			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	179			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, NORTH (5700) 50977 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
PATRICO OIL CO. 643385
BOENIG WELL #: 1 RRCID -> 002465 COMPL. DATE 08/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3435 - 3440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			22
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			46
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			48
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			51
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4			55
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			30
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			33
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			36
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			37

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			18
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			22
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			25

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			18
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			19
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			23
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			24
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			26

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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			15
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			16
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			20
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			21
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			24

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			26
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			28
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			31
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3			34
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34

LA WARD, NORTH 51109 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 103664 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5144 - 5151

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	5		N	-0-			-0-
05	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	240 #	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA WARD, NORTH (5500) 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 33 RRCID -> 141104 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5521 - 5525

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (5500) //CONT.// 51109 414 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145982 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5510 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	5			Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA WARD, NORTH (5600) 51109 540 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 38 RRCID -> 158715 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5654 - 5659

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5800 -A-) 51109 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
BXP OPERATING, LLC 042191
GRAVES, T.A. WELL #: 2 RRCID -> 198620 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5776 - 5785

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 254482 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5799 - 5802

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA WARD, NORTH (5900) 51109 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560
GORDIN ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 211132 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5903 - 5906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	25320 #	561	-0-	-24759	-0-	522	2	39	9	Y	35	57	1			10
05	18197 #	308	-0-	-17889	-0-	255	2	53	9	Y	48	39	1			19
06	10620 #	59	-0-	-10561	-0-	39	2	20	9	Y	18	26	1			11
07	7068 #	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	-0-	9	1			2
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	DLQ G-10	-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 7010 PERF. 6554 - 6557

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

LAGARTO (PETTUS) 51278 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258696 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5516 - 5522

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 267173 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 5567 - 5846

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11764 03/01/2019

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 272483 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6233 - 6255

04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	622	1	9	3	Y	66	115	1			48
						73	9									
05	795 N	795	-0-	-0-	-0-	400	1	352	3	Y	39					87
						43	9									
06	540 N	310	-0-	-230	-0-	231	1	79	9	Y	72	110	1			49
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					105
*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	44	107	1			42
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	67					109

HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 4 RRCID -> 272692 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6110 - 6199

04	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-	7	1			4
05	3410 X	2589	-0-	-821	-0-	556	1	2033	3	Y	-0-					4
06	3300 X	1077	-0-	-2223	-0-	272	1	805	3	Y	-0-	3	1			1
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					1
08	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					1
09	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

MARY A. HINNANT HEIRS 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279049 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5706 - 5708

*04	5160 X	576	-0-	-4584	-0-	515	1	58	3	Y	3	20	1			11
						3	9									
*05	5332 X	597	-0-	-4735	-0-	118	1	473	3	Y	5					16
						6	9									
*06	8141 X	8141	-0-	-0-	-0-	1020	1	7121	3	Y	-0-	11	1			5
*07	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	1123	1	7952	3	Y	-0-					5
*08	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	777	1	5023	3	Y	-0-					5
09	8130 X	7046	-0-	-1084	-0-	1069	1	5977	3	Y	-0-	5	1			-0-

LAKE MEINERT (5840) 51499 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 285254 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5807 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	160	1	-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/18/2019

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D140 RRCID -> 206493 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3900 - 3980

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 221964 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4113 - 4140

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D154 RRCID -> 237758 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4169 - 4178

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (C-406) //CONT.// 51512 038 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D135 RRCID -> 260558 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 4628 PERF. 4136 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 282709 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4073 - 4080

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (E-223) 51512 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SHELTON WELL #: 9 RRCID -> 262157 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2095 - 2102

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D107 F RRCID -> 174397 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2373 - 2377

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR -D- WELL #: D 37 RRCID -> 255431 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 2417 - 2420

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-273) 51512 049 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D138 RRCID -> 162401 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 2741 - 2748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D179 RRCID -> 283523 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2673 - 2678

04	510	N	145	-0-	-365	-0-	46 3	1 3	96 2	N	-0-			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D195 RRCID -> 261172 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 4669 PERF. 2513 - 2523

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D128 RRCID -> 282206 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 2582 - 2588

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (E-259) //CONT.// 51512 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 16 RRCID -> 284280 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 2564 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3575	-0-	3575	3575	1056 101	1 3	2418	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	4800	-0-	4800	8375	1405 132	1 3	3263	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	4943	-0-	4943	13318	1393 110	1 3	3440	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	3462	-0-	3462	16780	968 58	1 3	2436	2	N	-0-					-0-
*09	11745	2410	-0-	-9335	7445	747 49	1 3	1614	2	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL 'A' WELL #: D189 RRCID -> 278067 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 2855 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (E-284) 51512 057 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 15 RRCID -> 216805 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2824 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A- WELL #: D 92 H RRCID -> 105215 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2928 - 2942

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-503) //CONT.// 51512 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 64 RRCID -> 126467 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5117 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (FS-536) 51512 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 5 RRCID -> 254094 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5400 - 5406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 02/08/2000 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 3810 - 3854

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107 D RRCID -> 152954 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5514 - 5524

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 97 RRCID -> 129359 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 4398 - 4419

04	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	1710	1	3633	2	N	-0-					-0-
						111	3									
05	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	1690	1	3873	2	N	-0-					-0-
						162	3									
06	5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	1677	1	3895	2	N	-0-					-0-
						157	3									
07	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	1665	1	4111	2	N	-0-					-0-
						132	3									
08	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	1730	1	4353	2	N	-0-					-0-
						104	3									
*09	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	1681	1	3635	2	N	-0-					-0-
						110	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 61 RRCID -> 161853 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4396 - 4410

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D136 RRCID -> 161854 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4382 - 4396

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D103D RRCID -> 190737 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 4370 - 4392

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D181 RRCID -> 206553 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4426

04	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	2185	1	4639	2	N	-0-			-0-
						142	3							
05	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	2049	1	4692	2	N	-0-			-0-
						196	3							
06	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	2086	1	4848	2	N	-0-			-0-
						197	3							
07	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	2091	1	5164	2	N	-0-			-0-
						166	3							
08	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2150	1	5407	2	N	-0-			-0-
						129	3							
*09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	2094	1	4526	2	N	-0-			-0-
						137	3							

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 64 RRCID -> 206559 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 4352 - 4379

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D122 RRCID -> 217537 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4368 - 4399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDDE ET AL "A" WELL #: D 27 RRCID -> 221265 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4344 - 4374

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 72 RRCID -> 225051 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 4358 - 4386

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 89 RRCID -> 225068 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 4346 - 4376

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 22 RRCID -> 225515 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4368 - 4397

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 59 RRCID -> 225901 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4404 - 4424

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (H-434) //CONT.// 51512 902 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 40 RRCID -> 228245 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4368 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D189 RRCID -> 228530 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 4425 - 4446

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 57 RRCID -> 237232 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4386 - 4401

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D204 RRCID -> 239871 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4443 - 4448

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D197 RRCID -> 282317 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4442 - 4448

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D118 RRCID -> 282318 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4371 - 4378

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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 833782

WLP WELL #: 5 G RRCID -> 046979 COMPL. DATE 08/19/1969 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4494 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: 4 RRCID -> 161248 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4480 - 4504

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WLP WELL #: G 9 RRCID -> 180383 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4508 - 4514

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WLP WELL #: G 3 RRCID -> 187888 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4482 - 4490

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 13 RRCID -> 188455 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3705 - 3725

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

T-C OIL CO.-O'CONNER WELL #: 30 RRCID -> 189304 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4369 - 4393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
06	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
07	1829 N	1489	-0-	-340	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
09	1620 N	1434	-0-	-186	-0-	1434	3			N	-0-					-0-

DENNIS O'CONNOR ET AL -L- WELL #: L 57 RRCID -> 217977 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4392 - 4426

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 15 RRCID -> 220087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4400 - 4421

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 4416 PERF. 4392 - 4419

04	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
06	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			N	-0-					-0-
*09	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-

T-C OIL CO.-O'CONNOR WELL #: 84 RRCID -> 222237 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 4364 - 4367

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-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 25 RRCID -> 223481 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4374 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, DENNIS ET AL -L- WELL #: L 38 RRCID -> 225270 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4378 - 4412

04	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3		N	-0-			-0-
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6363	3		N	-0-			-0-
06	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	3		N	-0-			-0-
07	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	3		N	-0-			-0-
08	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-			-0-
*09	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3		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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

T-C OIL CO. -O'CONNOR WELL #: 65 RRCID -> 225512 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4375 - 4402

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (H-484) //CONT.// 51512 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D110D RRCID -> 285050 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 5695 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ETAL "L" WELL #: 25 RRCID -> 134535 COMPL. DATE 05/04/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4861 - 4867

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 87 RRCID -> 282921 COMPL. DATE 05/25/2017 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 4954 - 4958

04	8640 X	4206	-0-	-4434 B	-0-	1319	1	2801	2	N	-0-			-0-
						86	3							
05	8928 X	4055	-0-	-4873 B	-0-	1197	1	2743	2	N	-0-			-0-
						115	3							
06	8640 X	3856	-0-	-4784 B	-0-	1129	1	2621	2	N	-0-			-0-
						106	3							
07	6200 X	3705	-0-	-2495 B	-0-	1044	1	2578	2	N	-0-			-0-
						83	3							
08	5208 X	3661	-0-	-1547 B	-0-	1024	1	2575	2	N	-0-			-0-
						62	3							
09	4200 X	3126	-0-	-1074 B	-0-	968	1	2094	2	N	-0-			-0-
						64	3							

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (L-200) //CONT.// 51512 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 12 RRCID -> 282956 COMPL. DATE 05/30/2017 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 2023 - 2031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1560	N	1038	-0-	-522	-0-	325	1	691	2	N	-0-					-0-
							22	3									
05	1271	N	464	-0-	-807	-0-	137	1	314	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	1200	N	335	-0-	-865	-0-	98	1	228	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	281	1	694	2	N	-0-					-0-
							22	3									
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	286	1	720	2	N	-0-					-0-
							17	3									
*09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	287	1	621	2	N	-0-					-0-
							19	3									

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
O'CONNOR, DENNIS ET AL "CEFI" WELL #: 4 RRCID -> 066429 COMPL. DATE 11/26/1975 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

O'CONNOR -D- WELL #: D 26 RRCID -> 261101 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 2052 - 2100

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (L-206) //CONT.// 51512 936 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 9 RRCID -> 282893 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 2094 - 2106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475			N	NO RPT			-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

04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 46 RRCID -> 256712 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3130 - 3136

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (M-325) 51512 948 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 32F RRCID -> 160706 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3253 - 3257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D 20 RRCID -> 176369 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 3368 - 3473

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D117 RRCID -> 244759 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 3306 - 3312

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D 6 RRCID -> 263355 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 3309 - 3315

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAKE PASTURE (M-330) //CONT.// 51512 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
T-C OIL CO.-OCONNOR WELL #: 60 RRCID -> 114875 COMPL. DATE 07/12/2014 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 3466 - 3546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A' WELL #: D120 RRCID -> 268051 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3360 - 3374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL "A" WELL #: D111 RRCID -> 239814 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 3500 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -8981					N	NO RPT					-0-

LAKE PASTURE (M-358) //CONT.// 51512 968 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D 81 RRCID -> 231414 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 3548 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: D107D RRCID -> 235864 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3608 - 3614

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	1210	1	2568	2	N	-0-					-0-
							79	3									
05	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1110	1	2542	2	N	-0-					-0-
							106	3									
06	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	1186	1	2756	2	N	-0-					-0-
							112	3									
07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	1167	1	2883	2	N	-0-					-0-
							92	3									
08	3999	X	3669	-0-	-330	-0-	1026	1	2581	2	N	-0-					-0-
							62	3									
09	3930	X	3404	-0-	-526	-0-	1055	1	2280	2	N	-0-					-0-
							69	3									

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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LARGO NAVIDAD (6560) 52060 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
KAUP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 240638 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6692 - 6714

04	31800	X	29111	-0-	-2689 B	-0-	109	1	28746	2	N	233	176	1			339
							256	9									
05	32519	X	18344	-0-	-14175 B	-0-	67	1	18159	2	N	107	184	1			262
							118	9									
06	31470	X	22906	-0-	-8564 B	-0-	89	1	22650	2	N	152	182	1			232
							167	9									
07	29016	X	28009	-0-	-1007 B	-0-	99	1	27792	2	N	107					339
							118	9									
08	30070	X	26969	-0-	-3101 B	-0-	108	1	26749	2	N	102	179	1			262
							112	9									
*09	30508	X	30508	-0-	-0- B	-0-	122	1	30259	2	N	115					377
							127	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-34) 52355 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 6 RRCID -> 149951 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 9702 - 9722

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-39) 52355 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 26 WELL #: 3 RRCID -> 106801 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10624

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	8550 X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					-0-
05	8525 X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
06	5520 X	4599	-0-	-921	-0-	111	1	4488	9	N	4080	4080	2			-0-
07	5704 X	4715	-0-	-989	-0-	114	1	4601	9	N	4183	4183	2			-0-
08	5394 X	4922	-0-	-472	-0-	4779	3	143	9	N	130	130	1			-0-
*09	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5110	3	153	9	N	139	139	1			-0-

LAVACA BAY (F-43) 52355 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 4 RRCID -> 140016 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10520 - 10528

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3602 RRCID -> 250031 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11608 - 11615

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-44) 52355 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
GALLINIPPER UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 244784 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11089 - 11217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAVACA BAY (F-46) 52355 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 38 WELL #: 3 RRCID -> 138463 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10976 - 11009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

GALLINIPPER UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 247105 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 13072 PERF.11698 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT WELL #: 3906 RRCID -> 275993 COMPL. DATE 11/07/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11090 - 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
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	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LAVACA RIVER (YEGUA) 52365 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188178 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5298 - 5622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
PREMIUM EXPLORATION COMPANY 676051
RODEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163962 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 1937 - 1982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -44930					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -44930					N	NO RPT					-0-

LAVACA RIVER (1700) //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
REO OPERATING LLC 701876
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
04	720 #	1815	-0-	1095 B	-47368	1815	2		N	-0-			-0-
05	1922 #	732	-0-	-1190 B	-48558	732	2		N	-0-			-0-
06	1860 #	573	-0-	-1287 B	-49845	573	2		N	-0-			-0-
07	1922 #	1849	-0-	-73 B	-49918	1849	2		N	-0-			-0-
08	1891 #	3122	-0-	1231 B	-48687	3122	2		N	-0-			-0-
09	1830 #	3212	-0-	1382 B	-47305	3212	2		N	-0-			-0-

RODEN WELL #: 2 RRCID -> 235958 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1864 - 1874

04	0 N	560	-0-	560 B	-38726	560	2		N	-0-			-0-
05	620 N	605	-0-	-15 B	-38726	605	2		N	-0-			-0-
06	570 N	522	-0-	-48 B	-38726	522	2		N	-0-			-0-
07	0 N	626	-0-	626 B	-38100	626	2		N	-0-			-0-
08	620 N	400	-0-	-220 B	-38100	400	2		N	-0-			-0-
09	510 N	-0-	-0-	-510 B	-38100				N	-0-			-0-

JAMES RODEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784

04	0 N	835	-0-	835 B	-33322	835	2		N	-0-			-0-
05	961 N	2185	-0-	1224 B	-32098	2185	2		N	-0-			-0-
06	930 N	1811	-0-	881 B	-31217	1811	2		N	-0-			-0-
07	0 N	1519	-0-	1519 B	-29698	1519	2		N	-0-			-0-
08	1860 N	1533	-0-	-327 B	-29698	1533	2		N	-0-			-0-
09	1800 N	1294	-0-	-506 B	-29698	1294	2		N	-0-			-0-

RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740

04	3600 #	3238	-0-	-362 B	-15237	3238	2		N	-0-			-0-
05	3720 #	3284	-0-	-436 B	-15673	3284	2		N	-0-			-0-
06	3270 #	3086	-0-	-184 B	-15857	3086	2		N	-0-			-0-
07	3379 #	3168	-0-	-211 B	-16068	3168	2		N	-0-			-0-
08	3379 #	2483	-0-	-896 B	-16964	2483	2		N	-0-			-0-
09	3240 #	1873	-0-	-1367 B	-18331	1873	2		N	-0-			-0-

LAVACA RIVER (2100) 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			54

LIMES (WILCOX F-1) //CONT.// 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	2	N	-0-					12
05	3100	N	6630	-0-	3530	3530	329	1	6194	2	N	97					109
							107	9									
06	3000	N	8173	-0-	5173	8703	417	1	7635	2	N	110	174	1			45
							121	9									
07	3100	N	7745	-0-	4645	13348	436	1	7201	2	N	98					143
							108	9									
08	20909	X	7561	-0-	-13348	-0-	376	1	7102	2	N	75					218
							83	9									
*09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	309	1	5500	2	N	19	177	1			60
							21	9									

NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18297	X	18297	-0-	-0- B	-0-	18063	2	234	9	N	213	183	1			143
05	17277	X	17277	-0-	-0- B	-0-	600	1	16470	2	N	188	180	1			151
							207	9									
06	13951	X	13951	-0-	-0- B	-0-	540	1	13261	2	N	136	186	1			101
							150	9									
07	14384	X	14384	-0-	-0- B	-0-	620	1	13637	2	N	115					216
							127	9									
08	12040	X	12040	-0-	-0- B	-0-	580	1	11360	2	N	91	189	1			118
							100	9									
*09	11338	X	11338	-0-	-0- B	-0-	600	1	10628	2	N	100					218
							110	9									

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 9 RRCID -> 161355 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 10402 PERF. 9590 - 9624

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	2	10	9	N	9					29
05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2231	2	30	9	N	27					56
06	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2607	2	32	9	N	29					85
07	3100 N	3586	-0-	486	486	3549	2	37	9	N	34					119
08	3100 N	3136	-0-	36	522	3108	2	28	9	N	25					144
*09	3000 N	3640	-0-	640	1162	3604	2	36	9	N	33	141	1			36

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

04	9030 X	7031	-0-	-1999	-0-	6857	2	174	9	Y	158	142	1			168
05	9755 X	9755	-0-	-0-	-0-	9536	2	219	9	Y	199	156	1			211
06	9090 X	8994	-0-	-96	-0-	8787	2	207	9	Y	188	162	1			237
07	9393 X	9360	-0-	-33	-0-	9145	2	215	9	Y	195	329	1			103
08	9765 X	4545	-0-	-5220	-0-	4467	2	78	9	Y	71					174
09	9450 X	9273	-0-	-177	-0-	9115	2	158	9	Y	144	168	1			150

BENNETT, L.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100334 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9712 - 9779

04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1075	2	48	9	N	44	183	1			136
05	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1172	2	55	9	N	50					186
06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1344	2	41	9	N	37					223
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	706	2	14	9	N	13	182	1			54
08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	910	2	41	9	N	37					91
*09	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1146	2	46	9	N	42					133

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
04	390 N	364	-0-	-26	-0-	20	1	330	2	N	13	181	1			50
						14	9									
05	372 N	256	-0-	-116	-0-	10	1	236	2	N	9					59
						10	9									
06	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	7					66
						8	9									
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	7					73
						8	9									
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	N	8					81
						9	9									
09	330 N	136	-0-	-194	-0-	5	1	125	2	N	5					86
						6	9									

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KARNEI, ELLROY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212578 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16672 PERF.14148 - 15095

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ELLROY KARNEI UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215100 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 16028 PERF.14963 - 15315

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 219309 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 15701 PERF.14318 - 15542

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 153964 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 16554 PERF.15286 - 15352

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 1 RRCID -> 208012 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 13998 PERF.13831 - 13850

04	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	2742	1	5412	2	N	-0-		-0-
05	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	4151	1	6881	2	N	-0-		-0-
06	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	3387	1	7212	2	N	-0-		-0-
07	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	3567	1	7301	2	N	-0-		-0-
08	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	3721	1	7209	2	N	-0-		-0-
09	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

04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	124	2	N	-0-		-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	34	1	56	2	N	-0-		-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	145	1	310	2	N	-0-		-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	71	1	144	2	N	-0-		-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	92	1	178	2	N	-0-		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 219641 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13875 - 14621

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC WELL #: 3 RRCID -> 220033 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 14161 PERF.14170 - 14622

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221923 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13944 - 14294

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 4 RRCID -> 231382 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13828 - 14062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEHNERT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231735 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 15425 PERF.14088 - 15416

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 2 RRCID -> 233310 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 15034 PERF.13963 - 14250

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED) //CONT.// 53822 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
FLINT INTERESTS, LLC //CONT.// 273932
FRITZ WEISE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 233951 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 15572 PERF.13976 - 14412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	2589	1	5111	2	N	-0-					-0-
05	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	3033	1	5028	2	N	-0-					-0-
06	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	3094	1	6588	2	N	-0-					-0-
07	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	2687	1	5498	2	N	-0-					-0-
08	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	3420	1	6625	2	N	-0-					-0-
09	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 9 RRCID -> 236999 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13865 - 15337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	2304	-0-	-3246	-0-	775	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6250	-0-	-167	-0-	2351	1	3899	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	2081	-0-	-6079	-0-	665	1	1416	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2100	-0-	-4069	-0-	689	1	1411	2	N	-0-					-0-
08	3472	X	2094	-0-	-1378	-0-	713	1	1381	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 9 RRCID -> 237637 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 15343 PERF.13920 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 241841 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 15267 PERF.14236 - 14266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEISE, FRITZ WELL #: 3 RRCID -> 243806 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14024 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE KENTUCKY (FRIO 5800) 54021 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
KRAMER #3 WELL #: 1 RRCID -> 054128 COMPL. DATE 12/02/1972 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 5798 - 5800

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	407	1	1967	2	N	-0-			-0-
05	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	424	1	1972	2	N	-0-			-0-
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	420	1	1783	2	N	-0-			-0-
07	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	435	1	1987	2	N	-0-			-0-
08	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	447	1	1930	2	N	-0-			-0-
*09	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	442	1	2033	2	N	-0-			-0-

RIVER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 206515 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 4978

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

LIVE OAK LAKE (CONSOLIDATED) //CONT.// 54144 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
RIVER RANCH WELL #: 23 RRCID -> 206520 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4680 - 4684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	2422	-0-	-398	-0-	415	1	2007	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	2559	-0-	-355	-0-	453	1	2106	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2347	-0-	-473	-0-	447	1	1900	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2632	-0-	-189	-0-	473	1	2159	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2519	-0-	-54	-0-	473	1	2046	2	N	-0-					-0-
*09	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	478	1	2196	2	N	-0-					-0-

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

04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOLITA (5800) 54457 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
TEN CATE WELL #: 2 C RRCID -> 002650 COMPL. DATE 03/06/1962 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 5824 - 5829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR WAY RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250487 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 8464 - 8548

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1580			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONKEN (7030) 54829 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
D. ROSE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257479 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7072 - 7078

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2018 - P/A 10/31/18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LYONS (4TH ROEDER) 56021 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214868 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9098 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACARONI (FRIO) 56392 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GERALD WELL #: 41 RRCID -> 150801 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3931 - 3933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAETZE (2100) 56638 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 1 RRCID -> 221808 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2020 - 2024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3030) 56638 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
SALYER, MONTE C. 744530
SALYER "A" WELL #: 1 RRCID -> 103917 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAETZE (3145) 56638 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
FRANKE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 176240 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (3280) 56638 670 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 230605 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3212 - 3215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE (5580 YEGUA) 56638 950 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
GEO-GOLIAD WELL #: 04 RRCID -> 197343 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5854 - 5862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAETZE, W. (FRIO 3200) 56646 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
FUNK WELL #: 3 RRCID -> 195678 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3206 - 3221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					6
09	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALO DOMINGO (WILCOX 9950) 56979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262191 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9926 - 9931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5 17	1 9	134	2	N	15					94
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	7 9	1 9	129	2	N	8					102
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	8 17	1 9	155	2	N	15					117
07	155 N	119	-0-	-36	-0-	6 3	1 9	110	2	N	3					120
08	283 N	283	-0-	-0-	-0-	7 134	1 9	142	2	N	122					242
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	9 3	1 9	129	2	N	3	181	1			64

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3086 R	3086	-0-	-0-	-0-	186	1	2727	2	N	157					209
						173	9									
05	3348 #	3094	-0-	-254	-0-	234	1	2704	2	N	142	190	1			161
						156	9									
06	3240 #	2924	-0-	-316	-0-	231	1	2538	2	N	141	179	1			123
						155	9									
07	3348 #	3163	-0-	-185	-0-	174	1	2834	2	N	141					264
						155	9									
08	3543 R	3543	-0-	-0-	-0-	216	1	3184	2	N	130	183	1			211
						143	9									
*09	3093 R	3093	-0-	-0-	-0-	224	1	2741	2	N	116	188	1			139
						128	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

04	9810	8799	-0-	-1011	-0-	409	1	8278	2	N	102					212
						112	9									
05	9920 #	9683	-0-	-237	-0-	379	1	9171	2	N	121	190	1			143
						133	9									
06	9420 #	9358	-0-	-62	-0-	361	1	8861	2	N	124	182	1			85
						136	9									
07	9734 #	7671	-0-	-2063	-0-	440	1	7140	2	N	83					168
						91	9									
08	9672 #	8219	-0-	-1453	-0-	397	1	7722	2	N	91	176	1			83
						100	9									
09	9360 #	7295	-0-	-2065	-0-	367	1	6832	2	N	87					170
						96	9									

TALK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 280868 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10680 - 10778

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 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

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M S EST WELL #: 14 RRCID -> 208147 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4264 - 4271

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MARCADO CREEK (4290 FRIO) //CONT.// 57358 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. //CONT.// 194215
WELDER, MINNIE EST WELL #: 15 RRCID -> 221031 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4249 - 4264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK (4675) 57358 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST. WELL #: 9 RRCID -> 226305 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4587 - 4661

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARCADO CREEK, WEST (2900) 57365 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
CLIBURN-WELDER WELL #: 3 RRCID -> 223533 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 2406 - 2409

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	0	N	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214303 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 12037 PERF.10383 - 11848

04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4044	2	187	9	Y	170					170
05	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	4724	2	296	9	Y	269					439
06	5250	X	4049	-0-	-1201	-0-	4018	2	31	9	Y	28	350	1			117
07	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4885	2	55	9	Y	50					167
*08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4862	2	58	9	Y	53					220
09	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					220

WHIPP WELL #: 1 RRCID -> 216661 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12016 PERF.10250 - 10274

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

HEARD UNIT WELL #: 3R RRCID -> 220593 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUMMER WELL #: 1 RRCID -> 221802 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10416 - 11008

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2018 - P/A 03/01/18

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
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
04	5730	X	4169	-0-	-1561	-0-	4097	2	72	9	N	65					187
05	5921	X	4184	-0-	-1737	-0-	4100	2	84	9	N	76	174	1			89
06	5730	X	3782	-0-	-1948	-0-	3718	2	64	9	N	58					147
07	5239	X	3992	-0-	-1247	-0-	3919	2	73	9	N	66	181	1			32
08	4836	X	3696	-0-	-1140	-0-	3628	2	68	9	N	62					94
09	4170	X	3914	-0-	-256	-0-	3791	2	123	9	N	112					206

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
CUNNINGHAM WELL #: 1 RRCID -> 197435 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9955 - 9968

04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
09	0	N	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

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

BETHKE WELL #: 2 RRCID -> 266666 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10576 - 10810

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	DELQ PR		24	-0-	24	24	23	2	1	9	N	1					42
08	DELQ PR		48	-0-	48	72	15	1	33	9	N	30					72
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					72

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WELDER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 222477 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10306 - 10312

04	1830	X	1368	-0-	-462	-0-	814	1	554	2	N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	50					50
06	1830	X	1698	-0-	-132	-0-	814	1	829	2	N	50					100
							55	9									
07	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	814	1	1535	2	N	50					150
							55	9									
08	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					150
*09	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	814	1	1395	2	N	26					176
							29	9									

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
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	257	1	1705	2	N	105					192
						116	9									
05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	488	1	1665	2	N	87	179	1			100
						96	9									
06	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	415	1	1471	2	N	97					197
						107	9									
07	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	467	1	1531	2	N	43	172	1			68
						47	9									
08	2263 N	1481	-0-	-782	-0-	241	1	1177	2	N	57					125
						63	9									
*09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	195	1	1922	2	N	45					170
						50	9									

HOFFMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187607 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9892 - 11030

04	1530 N	1451	-0-	-79	-0-	1429	2	22	9	N	20					87
05	1612 N	1484	-0-	-128	-0-	1462	2	22	9	N	20					107
06	1500 N	1163	-0-	-337	-0-	1154	2	9	9	N	8					115
07	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1411	2	14	9	N	13					128
08	1488 N	441	-0-	-1047	-0-	435	2	6	9	N	5					133
*09	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1733	2	28	9	N	25					158

ROUDON WELL #: 1 RRCID -> 188866 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10080 - 10104

04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	289	1	874	2	N	28					146
						31	9									
05	1178 N	1175	-0-	-3	-0-	258	1	900	2	N	15					161
						17	9									
06	1200 N	937	-0-	-263	-0-	184	1	744	2	N	8					169
						9	9									
07	1240 N	1180	-0-	-60	-0-	223	1	899	2	N	53	182	1			40
						58	9									
08	1178 N	511	-0-	-667	-0-	105	1	398	2	N	7					47
						8	9									
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	166	1	987	2	N	23					70
						25	9									

DANFORTH WELL #: 1 RRCID -> 188952 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9910 - 10210

04	750 N	318	-0-	-432	-0-	41	1	275	2	N	2					110
						2	9									
05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	95	1	323	2	N	-0-					110
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	115	1	405	2	N	2					112
						2	9									
07	793 N	793	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	N	4					116
						4	9									
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	N	-0-					116
*09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	76	1	749	2	N	10					126
						11	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
SEIFERT, EDWARD H. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 193281 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9510 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	X	494	-0-	-886	-0-	485	3	9	9	Y	8	12	1			58
05	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1434	3	Y	22					80
							24	9									
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	1385	3	9	9	Y	8					88
07	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	125	1	929	3	Y	10	85	1			13
							11	9									
08	1519	X	1143	-0-	-376	-0-	1120	3	23	9	Y	21					34
09	1470	X	681	-0-	-789	-0-	674	3	7	9	Y	6	19	1			21

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
04	8820	X	6022	-0-	-2798	-0-	5909	3	113	9	Y	103	142	1			411
05	9114	X	4848	-0-	-4266	-0-	174	1	4597	3	Y	70					481
							77	9									
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-					481
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					481
08	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7173	3	144	9	Y	131					612
09	6030	X	4479	-0-	-1551	-0-	4434	3	45	9	Y	41	123	1			530

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
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	17	1	820	2	Y	11	25	1			71
							12	9									
05	1178	N	997	-0-	-181	-0-	50	1	935	2	Y	11					82
							12	9									
06	1110	N	874	-0-	-236	-0-	859	2	15	9	Y	14	29	1			67
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	5	1	941	2	Y	12					79
							13	9									
08	992	N	671	-0-	-321	-0-	65	1	598	2	Y	7					86
							8	9									
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	66	1	923	2	Y	12	30	1			68
							13	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	441	1	806	3	Y	18	23	1			75
							20	9									
05	1302	N	629	-0-	-673	-0-	136	1	486	3	Y	6	14	1			67
							7	9									
06	1260	N	1011	-0-	-249	-0-	207	1	794	3	Y	9					76
							10	9									
07	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	284	1	888	3	Y	14	23	1			67
							15	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	302	1	848	3	Y	14					81
							15	9									
*09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	1562	1	724	3	Y	21	22	1			80
							23	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
04	1080	N	381	-0-	-699	-0-	133	1	242	3	Y	5	7	1			17
							6	9									
05	1085	N	187	-0-	-898	-0-	40	1	145	3	Y	2	4	1			15
							2	9									
06	690	N	305	-0-	-385	-0-	63	1	239	3	Y	3					18
							3	9									
07	403	N	316	-0-	-87	-0-	76	1	236	3	Y	4	6	1			16
							4	9									
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	135	1	380	3	Y	6					22
							7	9									
*09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	992	1	460	3	Y	14	14	1			22
							15	9									

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
04	8130	X	8108	-0-	-22	-0-	2825	1	5158	3	N	114	145	1			512
							125	9									
05	8401	X	7373	-0-	-1028	-0-	1595	1	5695	3	N	75	160	1			427
							83	9									
06	8160	X	7965	-0-	-195	-0-	1632	1	6250	3	N	75					502
							83	9									
07	8432	X	7592	-0-	-840	-0-	1820	1	5677	3	N	86	147	1			441
							95	9									
08	8432	X	7683	-0-	-749	-0-	1990	1	5590	3	N	94					535
							103	9									
*09	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	9985	1	4626	3	N	137	142	1			530
							151	9									

BAMMERT WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAWKINS DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201842 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 1 RRCID -> 201843 COMPL. DATE 12/25/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	557	-0-	-13	-0-	148	1	408	2	Y	1					63
							1	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	187	1	395	2	Y	-0-					63
06	570	N	425	-0-	-145	-0-	100	1	325	2	Y	-0-					63
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	129	1	417	2	Y	1	11	1			53
							1	9									
08	589	N	388	-0-	-201	-0-	81	1	306	2	Y	1					54
							1	9									
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	78	1	457	2	Y	2					56
							2	9									

HAUSMANN, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 203160 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAMMERT WELL #: 5 RRCID -> 206412 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777

04	1140	N	737	-0-	-403	-0-	15	1	712	2	N	9	22	1			11
							10	9									
05	1116	N	740	-0-	-376	-0-	37	1	694	2	N	8					19
							9	9									
06	1020	N	623	-0-	-397	-0-	612	2	11	9	N	10	21	1			8
07	775	N	446	-0-	-329	-0-	3	1	436	2	N	6					14
							7	9									
08	744	N	94	-0-	-650	-0-	9	1	84	2	N	1					15
							1	9									
09	630	N	169	-0-	-461	-0-	11	1	156	2	N	2	5	1			12
							2	9									

SEIFFERT WELL #: 3 RRCID -> 206438 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684

04	1140	N	746	-0-	-394	-0-	732	3	14	9	N	13	18	1			165
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					165
06	870	N	595	-0-	-275	-0-	592	3	3	9	N	3					168
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	138	1	1025	3	N	11	94	1			85
							12	9									
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1000	3	20	9	N	18					103
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	3	10	9	N	9	28	1			84

BAMMERT WELL #: 4 RRCID -> 207638 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					16
06	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					16
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 2 RRCID -> 207929 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	135	-0-	-45	-0-	35	1	96	2	Y	4					143
							4	9									
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					143
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	13	1	43	2	Y	3					146
							3	9									
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	24	1	76	2	Y	2	2	1			146
							2	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	100	2	Y	7					153
							8	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	77	2	Y	2					155
							2	9									

CARMICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 207936 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124

04	2010	N	1947	-0-	-63	-0-	514	1	1416	2	Y	15					111
							17	9									
05	2108	N	1767	-0-	-341	-0-	543	1	1145	2	Y	72					183
							79	9									
06	1980	N	1629	-0-	-351	-0-	378	1	1231	2	Y	18					201
							20	9									
07	2015	N	1867	-0-	-148	-0-	438	1	1411	2	Y	16	38	1			179
							18	9									
08	1767	N	1267	-0-	-500	-0-	261	1	995	2	Y	10					189
							11	9									
09	1620	N	1521	-0-	-99	-0-	219	1	1285	2	Y	15					204
							17	9									

SEE WELL #: 1 RRCID -> 208005 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231

04	600	N	387	-0-	-213	-0-	379	3	8	9	N	7	9	1			110
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					110
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	2					112
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					112
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	269	3	4	9	N	4	7	1			109

EICHMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211723 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014

04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	314	1	865	2	Y	27					89
							30	9									
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	357	1	754	2	Y	37					126
							41	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	232	1	756	2	Y	43					169
							47	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	251	1	808	2	Y	11	22	1			158
							12	9									
08	1147	N	863	-0-	-284	-0-	175	1	666	2	Y	20					178
							22	9									
09	1050	N	351	-0-	-699	-0-	48	1	278	2	Y	23					201
							25	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 3 RRCID -> 212169 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
EICHMANN-LANGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212776 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	191	1	525	2	Y	15					95
							17	9									
05	775	N	537	-0-	-238	-0-	168	1	356	2	Y	12					107
							13	9									
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	131	1	427	2	Y	22					129
							24	9									
07	744	N	637	-0-	-107	-0-	148	1	478	2	Y	10	13	1			126
							11	9									
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	81	1	309	2	Y	13					139
							14	9									
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	73	1	430	2	Y	15					154
							17	9									

CARMICHAEL WELL #: 4 RRCID -> 214433 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899

04	510	N	471	-0-	-39	-0-	122	1	337	2	Y	11					98
							12	9									
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	162	1	342	2	Y	7					105
							8	9									
06	540	N	433	-0-	-107	-0-	100	1	327	2	Y	5					110
							6	9									
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	110	1	353	2	Y	8	9	1			109
							9	9									
08	527	N	344	-0-	-183	-0-	71	1	272	2	Y	1					110
							1	9									
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	51	1	296	2	Y	4					114
							4	9									

DANFORTH-DYE WELL #: 4 RRCID -> 215296 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12424 PERF. 9832 - 11411

04	90	N	74	-0-	-16	-0-	10	1	64	2	N	-0-					57
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	21	1	71	2	N	-0-					57
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	50	1	177	2	N	-0-					57
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	41	1	133	2	N	-0-					57
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	2	N	-0-					57
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	11	1	108	2	N	-0-					57

BAMMERT WELL #: 6 RRCID -> 215482 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12038 PERF.10414 - 11266

04	960	N	949	-0-	-11	-0-	18	1	867	2	N	58	27	1			183
							64	9									
05	1333	N	915	-0-	-418	-0-	43	1	796	2	N	69	178	1			74
							76	9									
06	1260	N	724	-0-	-536	-0-	673	2	51	9	N	46	23	1			97
07	992	N	878	-0-	-114	-0-	5	1	810	2	N	57					154
							63	9									
08	930	N	654	-0-	-276	-0-	60	1	553	2	N	37					191
							41	9									
*09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	73	1	1032	2	N	47	34	1			204
							52	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CARMICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 215767 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10197 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	164	-0-	-16	-0-	43	1	119	2	Y	2					35
							2	9									
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	32	1	67	2	Y	-0-					35
06	270	N	104	-0-	-166	-0-	24	1	80	2	Y	-0-					35
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	2	Y	-0-	3	1			32
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	54	1	204	2	Y	6					38
							7	9									
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					38

BAMMERT -B- WELL #: 1 RRCID -> 215772 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10746 - 11340

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFF WELL #: B 2 RRCID -> 216246 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11271 - 11311

04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	40	1	1942	2	N	91	60	1			179
							100	9									
05	2201	N	2023	-0-	-178	-0-	100	1	1846	2	N	70					249
							77	9									
06	2040	N	1721	-0-	-319	-0-	1689	2	32	9	N	29	57	1			221
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	12	1	2102	2	N	53	182	1			92
							58	9									
08	2015	N	1434	-0-	-581	-0-	139	1	1267	2	N	25					117
							28	9									
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	150	1	2101	2	N	78	69	1			126
							86	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 2 RRCID -> 216437 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10374 - 12065

04	450	N	333	-0-	-117	-0-	43	1	282	2	N	7					80
							8	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	99	1	336	2	N	3					83
							3	9									
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	87	1	307	2	N	5					88
							6	9									
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	83	1	274	2	N	-0-					88
08	434	N	259	-0-	-175	-0-	44	1	215	2	N	-0-					88
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	388	2	N	17					105
							19	9									

ROBINSON-REAVES WELL #: 4 RRCID -> 216446 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9830 - 11321

04	3270	X	2730	-0-	-540	-0-	357	1	2370	2	N	3					211
							3	9									
05	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	726	1	2477	2	N	27	173	1			65
							30	9									
06	3270	X	2912	-0-	-358	-0-	637	1	2256	2	N	17					82
							19	9									
07	3348	X	3162	-0-	-186	-0-	734	1	2409	2	N	17					99
							19	9									
08	3348	X	2025	-0-	-1323	-0-	342	1	1674	2	N	8					107
							9	9									
09	3120	X	2735	-0-	-385	-0-	250	1	2471	2	N	13					120
							14	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARMICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 216717 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 12043 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKINS DEEP GU WELL #: 2 RRCID -> 218321 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 12651 PERF.10152 - 12631

04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	29	1	899	2	N	8					97
						9	9									
05	876 N	876	-0-	-0-	-0-	870	2	6	9	N	5					102
06	720 N	644	-0-	-76	-0-	49	1	592	2	N	3					105
						3	9									
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	235	1	1283	2	N	3					108
						3	9									
08	744 N	306	-0-	-438	-0-	2	1	295	2	N	8					116
						9	9									
*09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	139	1	660	2	N	7					123
						8	9									

EICHMAN - LANGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219387 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002

04	3570 X	3113	-0-	-457	-0-	816	1	2251	2	Y	42					189
						46	9									
05	3689 X	2792	-0-	-897	-0-	891	1	1882	2	Y	17					206
						19	9									
06	3570 X	2643	-0-	-927	-0-	618	1	2017	2	Y	7					213
						8	9									
07	3472 X	3343	-0-	-129	-0-	789	1	2537	2	Y	15	68	1			160
						17	9									
08	3472 X	2452	-0-	-1020	-0-	505	1	1923	2	Y	22					182
						24	9									
*09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	511	1	2992	2	Y	21					203
						23	9									

BAMMERT A WELL #: 1 RRCID -> 220205 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182

04	900 N	729	-0-	-171	-0-	194	1	534	2	Y	1					65
						1	9									
05	868 N	564	-0-	-304	-0-	181	1	383	2	Y	-0-					65
06	810 N	754	-0-	-56	-0-	177	1	577	2	Y	-0-					65
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	193	1	622	2	Y	2	17	1			50
						2	9									
08	620 N	620	-0-	-0-	-0-	129	1	489	2	Y	2					52
						2	9									
*09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	123	1	721	2	Y	3					55
						3	9									

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
HOFF WELL #: B 1 RRCID -> 220639 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 12000 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROUDON A WELL #: 1 RRCID -> 220796 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9661 - 9964

04	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	649	1	1957	2	N	12					48
						13	9									
05	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	514	1	1788	2	N	12					60
						13	9									
06	2190 N	1534	-0-	-656	-0-	302	1	1221	2	N	10					70
						11	9									
07	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	524	1	2113	2	N	25					95
						28	9									
08	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					95
*09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	246	1	1459	2	N	23					118
						25	9									

HOFF WELL #: 7 RRCID -> 220803 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 12047 PERF.10588 - 11792

04	1650 N	1479	-0-	-171	-0-	29	1	1420	2	N	27	44	1			92
						30	9									
05	1705 N	1340	-0-	-365	-0-	67	1	1240	2	N	30					122
						33	9									
06	1650 N	1130	-0-	-520	-0-	1105	2	25	9	N	23	37	1			108
07	1519 N	1154	-0-	-365	-0-	7	1	1127	2	N	18					126
						20	9									
08	1333 N	909	-0-	-424	-0-	86	1	790	2	N	30					156
						33	9									
*09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1075	2	N	49	35	1			170
						54	9									

ODAM WELL #: 1 RRCID -> 221544 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 9147 - 9173

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 222962 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.12026 - 12072

04	1590 N	1264	-0-	-326	-0-	118	1	1111	3	N	32					197
						35	9									
05	1891 N	65	-0-	-1826	-0-	46	1	19	3	N	-0-					197
06	1710 N	1	-0-	-1709	-0-	1	3			N	-0-					197
07	1302 N	1	-0-	-1301	-0-	1	3			N	-0-					197
08	318 N	318	-0-	-0-	-0-	301	3	17	9	N	15					212
*09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	180	1	1786	3	N	25					237
						28	9									

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
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	21	1	1			136
							23	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	N	14					150
							15	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	2	11	9	N	10	4	1			156
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	62	2	84	9	N	76	174	1			58
08	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-					58
09	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	2	N	-0-					58

FULLER WELL #: 1 RRCID -> 223745 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16142 PERF. 9260 - 9288

04	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	548	1	3908	2	N	40					165
							44	9									
05	4960	X	4043	-0-	-917	-0-	41	1	3969	2	N	30					195
							33	9									
06	4590	X	3794	-0-	-796	-0-	517	1	3252	2	N	23	178	1			40
							25	9									
07	4743	X	4020	-0-	-723	-0-	3984	2	36	9	N	33					73
08	4743	X	3462	-0-	-1281	-0-	627	1	2800	2	N	32					105
							35	9									
09	4500	X	3680	-0-	-820	-0-	493	1	3187	2	N	-0-					105

ROBINSON-REAVES WELL #: 3 RRCID -> 225528 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 12496 PERF.10406 - 12434

04	2160	N	1771	-0-	-389	-0-	229	1	1520	2	N	20					86
							22	9									
05	2325	N	2009	-0-	-316	-0-	449	1	1532	2	N	25					111
							28	9									
06	1950	N	1493	-0-	-457	-0-	323	1	1145	2	N	23					134
							25	9									
07	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	356	1	1170	2	N	20					154
							22	9									
08	2015	N	1010	-0-	-1005	-0-	169	1	824	2	N	15					169
							17	9									
*09	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	191	1	1889	2	N	30					199
							33	9									

SEE WELL #: 2 RRCID -> 226755 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	10	3	6	9	N	5					61
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					61
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	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

04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-					27
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					27
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					27
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	7	1	39	2	N	-0-					27
08	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					27
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	N	-0-					27

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
ROBINSON-REAVES WELL #: 5 RRCID -> 227715 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	N	340	-0-	-80	-0-	41	1	269	2	N	27					85
							30	9									
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	138	1	470	2	N	5					90
							6	9									
06	570	N	291	-0-	-279	-0-	63	1	222	2	N	5					95
							6	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	96	1	315	2	N	12					107
							13	9									
08	620	N	448	-0-	-172	-0-	73	1	358	2	N	15					122
							17	9									
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	46	1	450	2	N	17					139
							19	9									

FIFER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228146 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	720	N	163	-0-	-557	-0-	160	3	3	9	N	3					39
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					39
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					39
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-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

04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	N	5					50
							6	9									
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					50
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	9	1	113	2	N	2					52
							2	9									
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-					52
08	186	N	116	-0-	-70	-0-	1	1	115	2	N	-0-					52
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					52

LOVE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232816 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
BETHKE ROUDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247279 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	480	N	266	-0-	-214	-0-	264	2	2	9	N	2					171
05	465	N	137	-0-	-328	-0-	52	1	82	2	N	3					174
							3	9									
06	600	N	357	-0-	-243	-0-	30	1	327	2	N	-0-					174
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	N	3					177
							3	9									
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	204	2	8	9	N	7					184
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	540	2	22	9	N	20	178	1			26

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

04	1560	N	225	-0-	-1335	-0-	213	2	12	9	N	11					215
05	1333	N	989	-0-	-344	-0-	968	2	21	9	N	19	187	1			47
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1726	2	33	9	N	30					77
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1632	2	11	9	N	10					87
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1525	2	41	9	N	37					124
09	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					124

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. (COOK MTN, II) 57728 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
DIRNETT, INC. 220847
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 220036 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5350 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350) 57732 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
REMORA OPERATING, LLC 701613
HAWKINS SHALLOW G. U. WELL #: 1 RRCID -> 200546 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2317 - 2325

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	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 #: 11 RRCID -> 145243 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5875 - 5883

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 35 RRCID -> 228252 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5870 - 5878

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: B 8 RRCID -> 158450 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5562 - 5570

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "B" WELL #: 24 RRCID -> 147288 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4907 - 4913

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (H-117) //CONT.// 57911 754 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS 'B' WELL #: 44D RRCID -> 175309 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 4938 - 4944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARY ELLEN OCONNOR (4175) 57911 974 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
O'CONNOR ENERGY MANAGEMENT, LLC 617018
O'CONNOR, MARY ELLEN WELL #: E 4 RRCID -> 186393 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 4144 - 4153

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HYNES, JAMES AGNES WELL #: 2 RRCID -> 128350 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 2410 - 2510

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATAGORDA BAY (BOL MEX) 58192 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
STATE TRACT 150 WELL #: 2 RRCID -> 216125 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9340 - 9352

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			7
09	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 8 RRCID -> 233750 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10866 - 11276

04	1470 N	1150	-0-	-320	-0-	565	1	497	2	N	80	96	1			45
						88	9									
05	837 N	744	-0-	-93	-0-	401	1	274	2	N	63	96	1			12
						69	9									
06	1080 N	759	-0-	-321	-0-	467	1	228	2	N	58	61	1			9
						64	9									
07	1178 N	1032	-0-	-146	-0-	585	1	381	2	N	60	34	1			35
						66	9									
08	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	839	1	565	2	N	61	66	1			30
						67	9									
*09	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	829	1	546	2	N	71	94	1			7
						78	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MAUDE B. TRAYLOR "B" WELL #: 9 RRCID -> 237664 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10900 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	5518	-0-	-1892	-0-	2871	1	2529	2	N	107	129	1			74
							118	9									
05	7316	X	5049	-0-	-2267	-0-	2942	1	2012	2	N	86	140	1			20
							95	9									
06	7080	X	3764	-0-	-3316	-0-	2469	1	1209	2	N	78	82	1			16
							86	9									
07	5704	X	4569	-0-	-1135	-0-	2714	1	1767	2	N	80	45	1			51
							88	9									
08	5704	X	4177	-0-	-1527	-0-	2443	1	1643	2	N	83	89	1			45
							91	9									
09	5520	X	3940	-0-	-1580	-0-	2313	1	1524	2	N	94	126	1			13
							103	9									

TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054

04	390	N	301	-0-	-89	-0-	148	1	131	2	N	20	24	1			29
							22	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	200	1	137	2	N	16	24	1			21
							18	9									
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	239	1	117	2	N	15	15	1			21
							17	9									
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	171	1	112	2	N	14	8	1			27
							15	9									
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	210	1	141	2	N	16	17	1			26
							18	9									
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	208	1	136	2	N	17	23	1			20
							19	9									

MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538

04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1200	1	486	2	N	25					114
							28	9									
05	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1240	1	439	2	N	15					129
							17	9									
06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1200	1	412	2	N	25					154
							28	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1200	1	422	2	N	43	169	1			28
							47	9									
08	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1240	1	321	2	N	16					44
							18	9									
*09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1200	1	263	2	N	11					55
							12	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	13	1	62	2	Y	-0-					70
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	19	1	73	2	Y	-0-					70
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	66	2	Y	12					82
							13	9									
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	28	1	68	2	Y	-0-					82
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	22	1	73	2	Y	-0-					82
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					82

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764

04	4110	X	3833	-0-	-277	-0-	642	1	3082	2	N	99					101
							109	9									
05	4247	X	3675	-0-	-572	-0-	743	1	2827	2	N	95	178	1			18
							105	9									
06	4110	X	2138	-0-	-1972	-0-	535	1	1564	2	N	35					53
							39	9									
07	4154	X	889	-0-	-3265	-0-	258	1	629	2	N	2					55
							2	9									
08	4030	X	305	-0-	-3725	-0-	71	1	233	2	N	1					56
							1	9									
09	3840	X	1325	-0-	-2515	-0-	346	1	968	2	N	10					66
							11	9									

TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	88	1	424	2	N	14					158
							15	9									
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	105	1	399	2	N	4					162
							4	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	135	1	394	2	N	19					181
							21	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	175	1	429	2	N	17					198
							19	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	159	1	519	2	N	23	176	1			45
							25	9									
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	156	1	436	2	N	3					48
							3	9									

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	49	-0-	-11	-0-	8	1	41	2	N	-0-					175
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	28	2	N	8					183
							9	9									
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	7	2	N	3					186
							3	9									
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	4	1	9	2	N	-0-					186
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	48	1	158	2	N	9					195
							10	9									
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	26	1	71	2	N	-0-					195

MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730

04	4170	X	4095	-0-	-75	-0-	691	1	3315	2	N	81					118
							89	9									
05	4309	X	4308	-0-	-1	-0-	872	1	3316	2	N	109	179	1			48
							120	9									
06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	1029	1	3008	2	N	102					150
							112	9									
07	4278	X	4161	-0-	-117	-0-	1174	1	2870	2	N	106	178	1			78
							117	9									
08	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	909	1	2977	2	N	117	178	1			17
							129	9									
09	4170	X	3796	-0-	-374	-0-	968	1	2711	2	N	106					123
							117	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	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

04	780	N	698	-0-	-82	-0-	68	1	580	2	Y	45					248
							50	9									
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	72	1	595	2	Y	37	173	1			112
							41	9									
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	73	1	629	2	Y	44					156
							48	9									
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	75	1	574	2	Y	47					203
							52	9									
08	713	N	688	-0-	-25	-0-	62	1	582	2	Y	40					243
							44	9									
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	66	1	672	2	Y	30					273
							33	9									

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42 RRCID -> 232884 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9992 - 10790

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	809 N	809	-0-	-0-	-0-	732	2	77	9	N	70	55	1			131
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	159	1	863	2	N	99	158	1			72
						109	9									
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	110	1	830	2	N	52					124
						57	9									
07	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	188	1	935	2	N	-0-					124
08	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	237	1	913	2	N	-0-					124
09	930 N	691	-0-	-239	-0-	22	1	669	2	N	-0-					124

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, M.B. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 154264 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10400 - 10427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 N	287	-0-	-1093	-0-	217	2	70	9	N	64	127	1			69
05	1426 N	88	-0-	-1338	-0-	5	1	30	2	N	48					117
						53	9									
06	930 N	51	-0-	-879	-0-	4	1	27	2	N	18	76	1			59
						20	9									
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	8	1	38	2	N	35					94
						39	9									
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	28					122
						31	9									
*09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	33	1	1029	2	N	41	93	1			70
						45	9									

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 3 RRCID -> 230380 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 12145 PERF. 9384 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					58
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	12	1	64	2	N	22	23	1			57
						24	9									
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	2	1	14	2	N	-0-					57
07	124 N	30	-0-	-94	-0-	5	1	25	2	N	-0-					57
08	93 N	34	-0-	-59	-0-	7	1	27	2	N	-0-					57
09	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					57

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TRAYLOR, M. B., EST. WELL #: 3 RRCID -> 233313 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10322 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	N	2					79
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	15	55	1			39
							17	9									
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					39
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	22	2	N	2					41
							2	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	N	1					42
							1	9									
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	5	2	6	9	N	5					47

TRAYLOR, MAUDE B WELL #: 4 RRCID -> 248874 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9442 - 10096

04	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2882	2	136	9	N	124	179	1			70
05	3100	N	3674	-0-	574	574	549	1	2987	2	N	125	127	1			68
							138	9									
06	3000	N	3400	-0-	400	974	383	1	2896	2	N	110	109	1			69
							121	9									
07	4533	X	3559	-0-	-974	-0-	573	1	2850	2	N	124					193
							136	9									
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	735	1	2837	2	N	99	173	1			119
							109	9									
*09	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	65	1	1998	2	N	98	90	1			127
							108	9									

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

04	7575	R	7575	-0-	-0-	-0-	757	1	6786	2	N	29					101
							32	9									
05	7684	R	7684	-0-	-0-	-0-	780	1	6895	2	N	8					109
							9	9									
06	8280	#	7218	-0-	-1062	-0-	743	1	6469	2	N	5					114
							6	9									
07	8556	#	6349	-0-	-2207	-0-	702	1	5606	2	N	37					151
							41	9									
08	8556	#	7534	-0-	-1022	-0-	718	1	6786	2	N	27					178
							30	9									
09	7590	#	7587	-0-	-3	-0-	666	1	6920	2	N	1					179
							1	9									

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 30 RRCID -> 181999 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 29 RRCID -> 198232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 39 RRCID -> 211823 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

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
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40) 58430 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, M.B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 158527 COMPL. DATE 07/09/1996 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10499 - 10511

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28) 58432 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 7 RRCID -> 061402 COMPL. DATE 11/29/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5205 - 5220

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30) 58432 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE WELL #: 8 L RRCID -> 072084 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 8720 PERF. N/A

04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	3585			N	-0-	57	1	-0-
05	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/25/2019

TRAYLOR, MAUDE WELL #: 14 RRCID -> 210541 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8562 - 8683

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40) 58432 473 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	366	1	323	2	Y	74	89	1			33
							81	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	408	1	279	2	Y	28	42	1			19
							31	9									
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	468	1	229	2	Y	27	29	1			17
							30	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	407	1	266	2	Y	27	15	1			29
							30	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	420	1	282	2	Y	27	29	1			27
							30	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	414	1	273	2	Y	35	47	1			15
							39	9									

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) 58432 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 1 RRCID -> 129631 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 11322 PERF. 9044 - 9063

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 12 RRCID -> 200557 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8960 - 8976

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) 58432 602 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: B 6 RRCID -> 168333 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14995 PERF.11695 - 11718

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (78-A) 58432 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. 'B' WELL #: 1 RRCID -> 159322 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 14579 PERF.10064 - 10086

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2016

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) 58432 817 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 13 RRCID -> 151098 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9653 - 9692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) 58432 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 3 RRCID -> 157815 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 11335 PERF. 9975 - 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
04	DLQ G-10	461	-0-	461	505	183	1	161	2	Y	106	127	1			3
						117	9									
05	891 N	386	-0-	-505	-0-	204	1	139	2	Y	39	30	1			12
						43	9									
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	230	1	112	2	Y	39	41	1			10
						43	9									
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	200	1	131	2	Y	39	22	1			27
						43	9									
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	210	1	141	2	Y	39	42	1			24
						43	9									
*09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	208	1	136	2	Y	51	68	1			7
						56	9									

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAURBRO (CMV SAND) 58449 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 280647 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 5788 - 5795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920 #	1725	-0-	-195	-0-	1725	1		N	-0-			-0-
05	1984 #	1825	-0-	-159	-0-	1825	1		N	-0-			-0-
06	1920 #	1719	-0-	-201	-0-	1719	1		N	-0-			-0-
07	1798 #	1456	-0-	-342	-0-	1456	1		N	-0-			-0-
08	1829 #	1427	-0-	-402	-0-	1427	1		N	-0-			-0-
09	1770 #	1435	-0-	-335	-0-	1435	1		N	-0-			-0-

MAURBRO (DINGER SAND) 58449 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
KD ENERGY, LLC 452996
MIKE STAUSS WELL #: 26 RRCID -> 261788 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6322 - 6328

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	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

04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			84
05	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		Y	-0-			84
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-			84
07	217 N	142	-0-	-75	-0-	142	2		Y	-0-			84
08	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2		Y	-0-			84
09	DLQ G-10	139	-0-	139	273	139	2		Y	-0-			84

LINDHOLM WELL #: 1 RRCID -> 071091 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 7978 - 8181

04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2		Y	-0-			48
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2		Y	-0-			48
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		Y	-0-			48
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2		Y	-0-			48
08	DLQ G-10	25	-0-	25	25	25	2		Y	-0-			48
09	DLQ G-10	28	-0-	28	53	28	2		Y	-0-			48

FOURTH FLOOR OPERATING LLC 280967
DUTY GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 173834 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 8005

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	350	1	2112	2	N	19					154
							21	9									
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	328	1	1933	2	N	-0-					154
06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	347	1	2239	2	N	15					169
							17	9									
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	352	1	2007	2	N	6					175
							7	9									
08	2263	N	1507	-0-	-756	-0-	264	1	1228	2	N	14					189
							15	9									
*09	2430	N	1958	-0-	-472	-0-	343	1	1606	2	N	8	6	8			191
							9	9									

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 235608 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106

04	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3295	2	19	9	N	17					105
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4466	2	83	9	N	75	135	1			45
06	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3015	2	75	9	N	68					113
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3763	2	20	9	N	18					131
*08	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3632	2	33	9	N	30					161
09	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					161

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221029 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048

04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	50	1	1647	2	Y	33	56	1			121
							36	9									
05	1767	N	1672	-0-	-95	-0-	49	1	1590	2	Y	30	67	1			84
							33	9									
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	49	1	1590	2	Y	74	21	1			137
							81	9									
07	1798	N	1531	-0-	-267	-0-	42	1	1360	2	Y	117	197	1			57
							129	9									
*08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	43	1	1374	2	Y	82	37	1			102
							90	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

MAXINE, EAST (9100) //CONT.// 58526 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC //CONT.// 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250834 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	172	1	5578	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	94	1	3044	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	50	50	1			-0-
*08	937	X	937	-0-	-0-	-0-	26	1	856	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	0	X	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	100	1	600	2	N	3					63
							3	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	137	1	804	2	N	4	1	8			66
							4	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	103	1	661	2	N	-0-					66
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	113	1	643	2	N	1					67
							1	9									
08	713	N	458	-0-	-255	-0-	81	1	377	2	N	-0-					67
09	690	N	605	-0-	-85	-0-	107	1	498	2	N	-0-					67

G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67-1 WELL #: 1 RRCID -> 102317 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8704 - 8707

04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					48
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	861	2	21	9	N	19	26	1			41
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					41
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					41
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MATULA, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 137952 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8670 - 8680

04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					64
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	483	2	52	9	N	47	15	1			96
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	457	2	66	9	N	60	143	1			13
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					13
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					13
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 156866 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8656 - 8678

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXINE, EAST (8700) //CONT.// 58526 854 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
GOUGER OIL COMPANY, LLC 318985
SULLIVAN UNIT WELL #: 13T RRCID -> 138099 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8698 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	44 24	1 9	1416	2	Y	22					91
05	1240	N	307	-0-	-933	-0-	8 28	1 9	271	2	Y	25					116
06	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	65 35	1 9	2088	2	Y	32	101	1			47
07	3100	N	3188	-0-	88	88	95 28	1 9	3065	2	Y	25					72
*08	1746	N	1658	-0-	-88	-0-	49 19	1 9	1590	2	Y	17					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					89

SULLIVAN, JAMES D. WELL #: 9 RRCID -> 146943 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724

04	5700	X	5402	-0-	-298	-0-	158 110	1 9	5134	2	Y	100	100	1			-0-
05	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	168 110	1 9	5430	2	Y	100	100	1			-0-
06	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	168 55	1 9	5430	2	Y	50	50	1			-0-
07	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	171 83	1 9	5530	2	Y	75	75	1			-0-
*08	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	163 55	1 9	5277	2	Y	50	50	1			-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 149739 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782

04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	57 110	1 9	1861	2	Y	100	100	1			-0-
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	60 110	1 9	1941	2	Y	100	100	1			-0-
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	60 55	1 9	1941	2	Y	50	50	1			-0-
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	47 55	1 9	1514	2	Y	50	50	1			-0-
*08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	48 55	1 9	1562	2	Y	50	50	1			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	73 45	1 9	1593	2	N	41					279
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	15 52	1 9	1835	2	N	47	181	1			145
06	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	22 44	1 9	1029	2	N	40					185
07	1767	N	1246	-0-	-521	-0-	42 43	1 9	1161	2	N	39					224
08	1891	N	1289	-0-	-602	-0-	82 46	1 9	1161	2	N	42	177	1			89
*09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	96 50	1 9	1708	2	N	45					134

MAXINE, EAST (8400) //CONT.// 58526 857 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BAY ROCK OPERATING COMPANY //CONT.// 057860
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225521 COMPL. DATE 03/26/2007 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
04	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	111	1	5492	2	N	21	183	1			100
						23	9									
05	4929 X	4781	-0-	-148	-0-	161	1	4599	2	N	19					119
						21	9									
06	4770 X	3020	-0-	-1750	-0-	89	1	2922	2	N	8					127
						9	9									
07	4929 X	3739	-0-	-1190	-0-	127	1	3598	2	N	13					140
						14	9									
08	4929 X	3595	-0-	-1334	-0-	111	1	3463	2	N	19					159
						21	9									
*09	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	115	1	5692	2	N	16					175
						18	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	4230 X	4008	-0-	-222	-0-	3905	2	103	9	N	94					232
05	4371 X	3485	-0-	-886	-0-	3423	2	62	9	N	56	169	1			119
06	4230 X	3307	-0-	-923	-0-	3229	2	78	9	N	71					190
07	4154 X	3425	-0-	-729	-0-	3355	2	70	9	N	64					254
08	4154 X	3479	-0-	-675	-0-	3416	2	63	9	N	57	170	1			141
09	4020 X	2561	-0-	-1459	-0-	2511	2	50	9	N	45					186

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

04	810 N	404	-0-	-406	-0-	45	1	350	3	Y	8	11	1	1	8	11
						9	9									
05	372 N	104	-0-	-268	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					11
06	330 N	74	-0-	-256	-0-	10	1	63	3	Y	1					12
						1	9									
07	839 N	839	-0-	-0-	-0-	99	1	720	3	Y	18	10	1			20
						20	9									
08	DLQ G-10	748	-0-	748	748	89	1	652	3	Y	6					26
						7	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	748					Y	NO RPT					26

MAXINE, EAST (9700) 58526 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
G FORCE ENERGY, LLC 292169
HERRING RANCH 67 WELL #: 2 RRCID -> 178915 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9632 - 9644

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1140 N	363	-0-	-777	-0-	100	1	255	2	N	7					185
						8	9									
05	1240 N	205	-0-	-1035	-0-	60	1	145	2	N	-0-					185
06	960 N	411	-0-	-549	-0-	110	1	282	2	N	17					202
						19	9									
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	140	1	451	2	N	10					212
						11	9									
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	140	1	255	2	N	6					218
						7	9									
*09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	210	1	572	2	N	2					220
						2	9									

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

04	3744 R	3744	-0-	-0-	-0-	423	1	3248	3	Y	66	149	1			109
						73	9									
05	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	481	1	3456	3	Y	32					141
						35	9									
06	3750 #	3388	-0-	-362	-0-	450	1	2899	3	Y	35					176
						39	9									
07	3875 #	3217	-0-	-658	-0-	381	1	2752	3	Y	76	160	1			92
						84	9									
08	DLQ G-10	3507	-0-	3507	3507	403	1	3075	3	Y	26					118
						29	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3507					Y	NO RPT					118

MAXINE, NE (8000) 58528 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
LINDHOLM, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 052283 COMPL. DATE 11/10/1971 TOTAL DEPTH 8048 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	240
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	240

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2018 - PLUGGED 10/20/18

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SEA BISCUIT WELL #: 1 RRCID -> 259149 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3580 - 3584

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF, GENE -C- WELL #: 4 RRCID -> 063894 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5397 - 5401

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	1	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
RATLIFF WELL #: 2 RRCID -> 158292 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5570 - 5574

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	1		N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MAYO (5930) 58693 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 162504 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5897 - 5899

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192557 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 16122 PERF.14775 - 15494

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 207420 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.14980 - 15294

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCCASKILL (LOWER WILCOX) //CONT.// 58932 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CORGEY WELL #: 1 RRCID -> 207247 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14674 - 15824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

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
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
09	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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196

MCCASKILL (WILCOX L-3) 58932 133 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KARNES
FLINT INTERESTS, LLC 273932
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 283155 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9510 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2545	-0-	2545 B	23511	228	1	2177	2	N	127	172	1	56	8	34
						140	9									
05	0	2543	-0-	2543 B	26054	153	1	2306	2	N	76					110
						84	9									
06	0	2530	-0-	2530 B	28584	347	1	2105	2	N	71					181
						78	9									
07	0	2533	-0-	2533 B	31117	387	1	2080	2	N	60	170	1			71
						66	9									
08	0	2490	-0-	2490 B	33607	284	1	2142	2	N	58					129
						64	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 33607																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	33607					N	NO RPT					129

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
04	0	1956	-0-	1956 B	25554	168	1	1603	2	N	168	164	1	87	2	95
						185	9									
05	0	4051	-0-	4051 B	29605	245	1	3696	2	N	100					195
						110	9									
06	0	3676	-0-	3676 B	33281	510	1	3087	2	N	72	175	1			92
						79	9									
07	0	5009	-0-	5009 B	38290	771	1	4141	2	N	88					180
						97	9									
08	0	4046	-0-	4046 B	42336	467	1	3532	2	N	43	155	1			68
						47	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 42336																
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	42336					N	NO RPT					68

TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
HILBRICH WELL #: 1 RRCID -> 181499 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 15234 PERF. 9346 - 9420

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
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT		284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT		284
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14227									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	14227	N	NO RPT		284

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (GRETA STRINGER) 59371 017 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 19 RRCID -> 080714 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 4323 - 4343

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN "A" WELL #: 18 RRCID -> 163822 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1498 - 1502

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1875) 59371 136 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY WELL #: 7 U RRCID -> 052505 COMPL. DATE 04/05/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (1900) 59371 153 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 123 RRCID -> 043528 COMPL. DATE 02/05/1968 TOTAL DEPTH 6504 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 512 RRCID -> 046870 COMPL. DATE 08/13/1969 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 1892 - 1902

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	1440	1	14552	2	N	-0-					-0-
05	12400 X	3865	-0-	-8535	-0-	568	1	3297	2	N	-0-					-0-
06	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-
07	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
08	12400 X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
09	12000 X	-0-	-0-	-12000	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2000) //CONT.// 59371 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
CLAY PASTURE -A- WELL #: 2 RRCID -> 241918 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2092 - 2108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCFADDIN (2200) 59371 204 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN WELL #: 131 RRCID -> 031592 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MC FADDIN WELL #: 514 RRCID -> 212480 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450) 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 254382 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2458 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2450) //CONT.// 59371 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MARBERRY WELL #: 20 RRCID -> 272723 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2500) 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 59 RRCID -> 145850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: C 2 RRCID -> 244451 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN WELL #: 974 RRCID -> 269673 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 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
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	48 1 3 5	5 2	Y	-0-			-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 1	1 2	Y	-0-			-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	56 1	3 5	Y	-0-			-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	43 1 11 5	9 2	Y	-0-			-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	40 1 20 5	2 2	Y	-0-			-0-
*09	60 N	58	-0-	-2	-0-	27 1 25 5	6 2	Y	-0-			-0-

FAGAN WELL #: 12 RRCID -> 285169 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (2500) //CONT.// 59371 272 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
OCONNOR WELL #: 57 RRCID -> 100918 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2545 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2600) 59371 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 5 RRCID -> 245475 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 2597 - 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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	26	1	2	2	Y	-0-			-0-
						2	5							
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	50	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	34	1	2	5	Y	-0-			-0-
07	32 N	32	-0-	-0-	-0-	22	1	5	2	Y	-0-			-0-
						5	5							
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	20	1	1	2	Y	-0-			-0-
						10	5							
*09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	Y	-0-			-0-
						13	5							

MCFADDIN (2750) 59371 323 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 258978 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (2900) 59371 357 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MARBERRY "B" WELL #: 4 RRCID -> 141534 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5862 PERF. 1790 - 2536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 153 RRCID -> 174700 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 4547 PERF. 2888 - 2896

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3000) 59371 374 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 244740 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3000 - 3006

04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	186	1	18	2	Y	-0-		-0-
						15	5						
05	161 N	161	-0-	-0-	-0-	157	1	4	2	Y	-0-		-0-
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-	93	1	5	5	Y	-0-		-0-
07	217 N	92	-0-	-125	-0-	63	1	13	2	Y	-0-		-0-
						16	5						
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	78	1	3	2	Y	-0-		-0-
						39	5						
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	61	1	14	2	Y	-0-		-0-
						56	5						

MCFADDIN (3100) 59371 442 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 506 RRCID -> 161748 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 4407 PERF. 3137 - 3140

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3200) 59371 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 5 RRCID -> 205465 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3180 - 3184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 4 RRCID -> 234401 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 3190 - 4080

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2019 - P/A 05/16/19

FAGAN WELL #: 32 RRCID -> 251945 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4129 PERF. 4010 - 4040

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAGAN WELL #: 33 RRCID -> 256502 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. N/A

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 515 RRCID -> 151041 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 3382 - 3406

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 192353 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3316 - 3320

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3300) //CONT.// 59371 493 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
MARBERRY B WELL #: 5 RRCID -> 283400 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 3990 - 4050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3400) 59371 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 158 RRCID -> 116177 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 3378 - 3388

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 4 RRCID -> 190671 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3406 - 3410

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	4590 X	1524	-0-	-3066	-0-	1296 103	1 5	125 2	Y	-0-		-0-
05	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	-0-		-0-
06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				Y	-0-		-0-
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-				Y	-0-		-0-
08	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				Y	-0-		-0-
*09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-				Y	-0-		-0-

MCFADDIN (3430) 59371 515 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 6 RRCID -> 201224 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3468 - 3477

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3500) 59371 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 126 RRCID -> 153689 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3484 - 3488

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 117 RRCID -> 144051 COMPL. DATE 05/19/1989 TOTAL DEPTH 4459 PERF. 3680 - 3790

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 179 RRCID -> 220556 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3594 - 3598

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN WELL #: 199D RRCID -> 282838 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3690 - 3990

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600) //CONT.// 59371 544 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391

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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-7204			N	-0-			-0-

MCFADDIN (4050) 59371 595 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 145 RRCID -> 125001 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4046 - 4112

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	13905			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5000) 59371 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 140 RRCID -> 002773 COMPL. DATE 06/08/1971 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 4550 - 4650

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5050) 59371 663 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 20 RRCID -> 272718 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5025 - 5027

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5150) 59371 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274293 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5149 - 5151

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCFADDIN (5300) 59371 731 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN C WELL #: 13 RRCID -> 274194 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5291 - 5298

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5400 UPPER) 59371 782 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
FAGAN WELL #: 18 RRCID -> 252334 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5145 - 5150

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5500) 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 1062 RRCID -> 207118 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5505 - 5508

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MC FADDIN WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700) 59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	110	1	1809	2	N	-0-					26
05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	110	1	1964	2	N	120					146
						132	9									
06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	110	1	1786	2	N	120					266
						132	9									
07	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	120					386
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					386
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					386

MCFADDIN (5720) 59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
MCFADDIN WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 16 RRCID -> 150399 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5232 - 5237

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCFADDIN, EAST (5250) //CONT.// 59372 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752
MCFADDIN, A. M. WELL #: A 13 RRCID -> 171524 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 5222 - 5226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, EAST (5610) 59372 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
WOMACK, W. WELL #: 3 RRCID -> 183828 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5612 - 5615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, A. M. WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4500) 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCANN SWD WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17128			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4900) 59373 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 1C RRCID -> 259549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5101 - 5138

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4818			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: A 73 RRCID -> 250603 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5288 - 5291

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN -A- WELL #: 74 RRCID -> 261290 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5074 - 5080

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5100 -B-) 59373 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 3 RRCID -> 265468 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 1396 - 1397

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5200) //CONT.// 59373 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: R 2 RRCID -> 261911 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4631 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	N	-0-			-0-
06	1140 N	217	-0-	-923	-0-	176	1	41	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5350) 59373 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
MCFADDIN -A- WELL #: 65 RRCID -> 160255 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5318 - 5321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 5 RRCID -> 232306 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 5212 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5400) //CONT.// 59373 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 8 RRCID -> 246666 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 4870 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

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-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	1258				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	1258				N	NO RPT			-0-

TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 2 RRCID -> 253259 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 4944 - 5602

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (5680) 59373 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 6 RRCID -> 253269 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4827 - 5735

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (6350) 59373 940 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
TOP OP, L.L.C. 862562
MCCAN WELL #: T 3 RRCID -> 231310 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5101 - 5922

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1448					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-			-0-
05	403 N	124	-0-	-279	-0-	6	1	118	2	N	-0-			-0-
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	179	1	41	2	N	-0-			-0-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	61	1	112	2	N	-0-			-0-
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			116
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-			116
06	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			116
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			116
08	155 N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-			116
*09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-			116

MCKEE (PETTUS) 59570 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDIO CREEK (3000) 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 245434 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 3020 - 3024

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	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

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

MEDIO CREEK (3000) //CONT.// 60198 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260688 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3142 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	92	1	12152	2	N	-0-			112
05	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	88	1	11414	2	N	-0-			112
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	86	1	10382	2	N	-0-			112
07	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	105	1	13542	2	N	17			129
							19	9							
08	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	83	1	9974	2	N	28			157
							31	9							
*09	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	94	1	11420	2	N	-0-			157

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

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
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					6
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					6
09 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

04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09 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

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
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					3
09 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

04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	428	1	9007	2	N	-0-			188
05	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	445	1	9479	2	N	-0-			188
06	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	432	1	8738	2	N	-0-			188
07	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	443	1	9166	2	N	-0-			188
08	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	447	1	8978	2	N	-0-			188
*09	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	432	1	8683	2	N	-0-			188

MEDIO CREEK (4100) //CONT.// 60198 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
MALONE -D- WELL #: 1 RRCID -> 253345 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 4488 PERF. 4137 - 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
04	9769 X	9769	-0-	-0-	-0-	669	1	9099	2	N	1					189
						1	9									
05	9890 X	9890	-0-	-0-	-0-	691	1	9199	2	N	-0-					189
06	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	672	1	8736	2	N	-0-					189
07	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	689	1	8884	2	N	-0-					189
08	9540 X	9540	-0-	-0-	-0-	693	1	8846	2	N	1					190
						1	9									
*09	8487 X	8487	-0-	-0-	-0-	665	1	7818	2	N	4					194
						4	9									

O'BRIEN - MORRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254723 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 4142 - 4152

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74

MALONE -A- WELL #: 1 RRCID -> 262028 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199

04	5520 X	5313	-0-	-207	-0-	649	1	4655	2	N	8					138
						9	9									
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	721	1	5433	2	N	-0-					138
06	5910 X	4987	-0-	-923	-0-	658	1	4329	2	N	-0-					138
07	6107 X	4475	-0-	-1632	-0-	613	1	3853	2	N	8					146
						9	9									
08	6169 X	5537	-0-	-632	-0-	691	1	4844	2	N	2					148
						2	9									
09	5970 X	4751	-0-	-1219	-0-	641	1	4110	2	N	-0-					148

MEDIO CREEK (4300) 60198 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 234182 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 4184 - 4190

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	6900 X	5326	-0-	-1574	B	-0-	652	1	4674	2	N	-0-				270
05	7130 X	5363	-0-	-1767	B	-0-	628	1	4735	2	N	-0-				270
06	6900 X	4862	-0-	-2038	B	-0-	642	1	4220	2	N	-0-				270
07	5890 X	5263	-0-	-627	B	-0-	723	1	4540	2	N	-0-				270
08	5890 X	5276	-0-	-614	B	-0-	659	1	4617	2	N	-0-				270
09	5340 X	4873	-0-	-467	B	-0-	658	1	4215	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
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MELROSE (SLICK-WILCOX) 60378 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					123
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
09	0	N	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
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					27
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					27
06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					27
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					27
*08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					27
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) 60934 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003171 COMPL. DATE 06/21/1955 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8590 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	30	1	3225	2	N	52					77
							57	9									
05	3100	X	1554	-0-	-1546	-0-	20	1	1508	2	N	24					101
							26	9									
06	3000	X	1020	-0-	-1980	-0-	10	1	998	2	N	11					112
							12	9									
07	3100	X	2748	-0-	-352	-0-	30	1	2677	2	N	37					149
							41	9									
08	3100	X	538	-0-	-2562	-0-	10	1	522	2	N	5					154
							6	9									
09	3000	X	1766	-0-	-1234	-0-	20	1	1728	2	N	16					170
							18	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIEME WELL #: 1 RRCID -> 175416 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3050 - 3053

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
09	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

04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2	N	-0-					1
05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-					1
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-					1
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-					1
08	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2	N	-0-					1
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT					1

MEYERSVILLE, NORTH (WILCOX J) 60936 712 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
CRAIN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 175313 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9213 - 9221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	193	-0-	193	193	193	2			N	-0-					22
07	14B2	EXT	171	-0-	171	364	171	2			N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	364					N	-0-					22
*09	364	R	-0-	-0-	-364	-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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT					-0-

HAILEY WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

E. BAKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12022 - 12040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			137
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MIKESKA (10500) //CONT.// 61311 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
VT VISTATEX ENERGY LLC //CONT.// 887723
BENNETT STATE WELL #: 5 RRCID -> 126558 COMPL. DATE 02/03/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10539 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		300	-0-	300	995	300	2			N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	995					N	-0-					18
06	14B2 EXT		193	-0-	193	1188	193	2			N	-0-					18
07	14B2 EXT		171	-0-	171	1359	171	2			N	-0-					18
08	14B2 EXT		2067	-0-	2067	3426	2067	2			N	-0-					18
09	14B2 EXT		657	-0-	657	4083	657	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					203
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	N	-0-					203
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					203

MILLER (5700) 61450 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PETERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 107491 COMPL. DATE 08/15/1983 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5604 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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_____ 05/29/2019 - P/A 05/29/19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE) 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PAGE/MINERAL UNIT WELL #: 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	1273	-0-	1273	1273	1273	2		N	-0-			49
07	14B2 EXT	142	-0-	142	1415	142	2		N	-0-			49
08	14B2 EXT	229	-0-	229	1644	229	2		N	-0-			49
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1644				N	NO RPT			49

WOFFORD, C. J. 935452
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME WELL #: RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008

SPARKMAN, PORTER WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1698					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1590 N	1566	-0-	-24 B	-60493	1512	2	54	9	N	49	172	1			42
05	1705 N	1591	-0-	-114 B	-60493	1560	2	31	9	N	28					70
06	1530 N	920	-0-	-610 B	-60493	782	2	138	9	N	125					195
07	1612 N	1762	-0-	150 B	-60343	1760	2	2	9	N	2	148	1			49
08	1581 N	1677	-0-	96 B	-60247	1677	2			N	-0-					49
09	930 N	1739	-0-	809 B	-59438	1737	2	2	9	N	2					51

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

04	7110 X	6152	-0-	-958	-0-	54	1	5880	2	N	198	178	1			64
						218	9									
05	7347 X	6827	-0-	-520	-0-	61	1	6555	2	N	192	187	1			69
						211	9									
06	6780 X	6670	-0-	-110	-0-	55	1	6415	2	N	182	186	1			65
						200	9									
07	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	57	1	6777	2	N	332	376	1			21
						365	9									
08	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	55	1	6671	2	N	216	186	1			51
						238	9									
09	6660 X	6592	-0-	-68	-0-	51	1	6339	2	N	184	188	1			47
						202	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	5687	-0-	5687 B	5687	5661	2	26	9	Y	24	14	1			10
06	14B2 EXT	4586	-0-	4586 B	10273	4584	2	2	9	Y	2	11	1			1
07	13112 X	2839	-0-	-10273 B	-0-	2839	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	1077 X	1077	-0-	-0- B	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	5490 X	301	-0-	-5189 B	-0-	301	2			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 13 RRCID -> 272900 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 5932 - 5935

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1565	1511	1			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	891	745	1			200
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	999	962	1			237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	461	548	1			150

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS 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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (6300) 62136 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 4 RRCID -> 207859 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6294 - 6296

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (7200) 62136 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: RRCID -> 243787 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7239 - 7241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			14

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER (8400) //CONT.// 62136 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551
SCANIO/SHELTON WELL #: 7 RRCID -> 221611 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCANIO/SHELTON WELL #: 8 RRCID -> 234544 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCANIO-HAWN WELL #: 1 RRCID -> 235535 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-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

04	60 N	56	-0-	-4	-0-	8	1	46	2	N	2					153
						2	9									
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					153
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	N	-0-					153
07	62 N	58	-0-	-4	-0-	9	1	48	2	N	1	1	1			153
						1	9									
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	N	-0-					153
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	7	1	43	2	N	-0-					153

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

04	341 N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	N	-0-					33
05	373 N	373	-0-	-0-	-0-	53	1	318	2	N	2					35
						2	9									
06	376 N	376	-0-	-0-	-0-	55	1	320	2	N	1					36
						1	9									
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	52	1	287	2	N	8	4	1			40
						9	9									
08	473 N	473	-0-	-0-	-0-	66	1	406	2	N	1					41
						1	9									
09	390 N	334	-0-	-56	-0-	44	1	290	2	N	-0-					41

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070 X	2598	-0-	-2472	-0-	2490	2	108	9	N	98	186	1			143
05	3131 X	2865	-0-	-266	-0-	2790	2	75	9	N	68					211
06	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2514	2	79	9	N	72	184	1			99
07	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2821	2	57	9	N	52					151
08	2852 X	1338	-0-	-1514	-0-	1303	2	35	9	N	32					183
09	2760 X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					183

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874

04	19116 X	19116	-0-	-0-	-0-	1224	1	17538	3	Y	322	322	1			159
						354	9									
05	17505 X	17505	-0-	-0-	-0-	1132	1	16064	3	Y	281	306	1			134
						309	9									
06	15654 X	15654	-0-	-0-	-0-	993	1	14398	3	Y	239	303	1			70
						263	9									
07	16337 X	15294	-0-	-1043	-0-	988	1	14011	3	Y	268	298	1			40
						295	9									
08	DLQ G-10	12486	-0-	12486	12486	736	1	11504	3	Y	224	145	1			119
						246	9									
09	DLQ G-10	12280	-0-	12280	24766	771	1	11277	3	Y	211	287	1			43
						232	9									

DREYER, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 179397 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9760 - 9839

04	15390 X	14117	-0-	-1273	-0-	904	1	13027	3	Y	169	206	1			38
						186	9									
05	15903 X	14644	-0-	-1259	-0-	947	1	13506	3	Y	174	110	1			102
						191	9									
06	15390 X	14154	-0-	-1236	-0-	898	1	13099	3	Y	143	231	1			14
						157	9									
07	15469 X	14334	-0-	-1135	-0-	923	1	13168	3	Y	221	226	1			9
						243	9									
08	DLQ G-10	13067	-0-	13067	13067	770	1	12114	3	Y	166	146	1			29
						183	9									
09	DLQ G-10	13283	-0-	13283	26350	836	1	12293	3	Y	140	163	1			6
						154	9									

OHRT-HEINOLD WELL #: 1 RRCID -> 180862 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10070 - 10149

04	11910 X	9955	-0-	-1955	-0-	680	1	9188	3	N	79	183	1			38
						87	9									
05	12307 X	9674	-0-	-2633	-0-	666	1	8919	3	N	81					119
						89	9									
06	11910 X	9793	-0-	-2117	-0-	661	1	9048	3	N	76					195
						84	9									
07	11501 X	9176	-0-	-2325	-0-	633	1	8473	3	N	64	164	1			95
						70	9									
08	10354 X	8872	-0-	-1482	-0-	559	1	8248	3	N	59					154
						65	9									
09	9960 X	7420	-0-	-2540	-0-	497	1	6862	3	N	55					209
						61	9									

MISSION VALLEY (10,220) //CONT.// 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
OHRT-ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 181425 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10102 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	4247	-0-	-5083	-0-	291	1	3939	3	N	15					179
							17	9									
05	10230	X	7368	-0-	-2862	-0-	509	1	6818	3	N	37	179	1			37
							41	9									
06	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	742	1	10163	3	N	40					77
							44	9									
07	10230	X	9966	-0-	-264	-0-	690	1	9235	3	N	37					114
							41	9									
08	8959	X	7971	-0-	-988	-0-	504	1	7434	3	N	30					144
							33	9									
09	10860	X	7372	-0-	-3488	-0-	494	1	6823	3	N	50					194
							55	9									

MISSION VALLEY, NORTH(FRIO 2800) 62152 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 1C RRCID -> 087841 COMPL. DATE 02/29/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2753 - 2763

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, N (FRIO 3000) 62152 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
BOBCAT OPERATING 077686
BITTERLY WELL #: 2 RRCID -> 116611 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3168 - 3171

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PAMETA OIL COMPANY 637449
BITTERLY WELL #: 1 T RRCID -> 112990 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 3002 - 3010

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1) 62157 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JACOBS, MATILDA WELL #: 1 B RRCID -> 003431 COMPL. DATE 03/31/1950 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8905 - 8955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
MILLER ALBRECHT UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 003428 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 10972 PERF.10094 - 10138

04	1980 N	1927	-0-	-53	-0-	342	1	1545	3	Y	36	181	1			36
						40	9									
05	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	351	1	1404	3	Y	9					45
						10	9									
06	1830 N	1507	-0-	-323	-0-	322	1	1175	2	Y	9					54
						10	9									
07	1984 N	1364	-0-	-620	-0-	156	1	1190	2	Y	16					70
						18	9									
08	DLQ G-10	1327	-0-	1327	1327	103	1	1206	2	Y	16					86
						18	9									
09	DLQ G-10	993	-0-	993	2320	311	1	631	2	Y	46					132
						51	9									

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
COOLEY, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 194567 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10142 - 10200

04	4020 X	1035	-0-	-2985	-0-	121	1	727	2	Y	170	184	1			240
						187	9									
05	4154 X	1404	-0-	-2750	-0-	184	1	1096	2	Y	113	176	1			177
						124	9									
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	159	1	923	2	Y	2					179
						2	9									
07	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	166	1	911	2	Y	53	132	1			100
						58	9									
08	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	439	1	2701	2	Y	47					147
						52	9									
*09	3000 N	3423	-0-	423	423	444	1	2938	2	Y	37					184
						41	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

04	4860 X	3278	-0-	-1582	-0-	468	1	2808	2	N	2					82
						2	9									
05	4588 X	3857	-0-	-731	-0-	553	1	3304	2	N	-0-					82
06	4410 X	3623	-0-	-787	-0-	532	1	3091	2	N	-0-					82
07	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	559	1	3058	2	N	54	54	1			82
						59	9									
08	3844 X	3602	-0-	-242	-0-	503	1	3096	2	N	3					85
						3	9									
*09	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	634	1	4197	2	N	44					129
						48	9									

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)//CONT.// 62157 499 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
JACOB WELL #: 2 RRCID -> 184289 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10220 - 10230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	196	1	1176	2	N	5					94
						6	9									
05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	200	1	1194	2	N	1					95
						1	9									
06	1380 N	1304	-0-	-76	-0-	188	1	1094	2	N	20					115
						22	9									
07	1426 N	1229	-0-	-197	-0-	186	1	1019	2	N	22	17	1			120
						24	9									
08	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	200	1	1229	2	N	7					127
						8	9									
09	1290 N	1141	-0-	-149	-0-	150	1	991	2	N	-0-					127

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G) 62157 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
FRIEDRICHS WELL #: 1 RRCID -> 277447 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10427 - 10737

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1500 X	1340	-0-	-160	-0-	1329	2	11	9	N	10					199
05	1209 X	59	-0-	-1150	-0-	59	2			N	-0-					199
06	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					199
07	4805 X	1533	-0-	-3272	-0-	1521	2	12	9	N	11					210
08	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	4998	2	242	9	N	220	174	1			256
*09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2569	2	14	9	N	13	173	1			96

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
04	4860 X	4110	-0-	-750	-0-	680	1	3430	2	N	-0-					108
05	5022 X	4426	-0-	-596	-0-	688	1	3736	2	N	2					110
						2	9									
06	4860 X	4155	-0-	-705	-0-	673	1	3482	2	N	-0-					110
07	4464 X	4265	-0-	-199	-0-	677	1	3588	2	N	-0-					110
08	4433 X	4233	-0-	-200	-0-	681	1	3550	2	N	2					112
						2	9									
09	4290 X	4115	-0-	-175	-0-	652	1	3463	2	N	-0-					112

COLETO POINT WELL #: 2 RRCID -> 207640 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12676 - 12680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	410	-0-	-40	-0-	40	1	369	2	N	1					56
						1	9									
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	2	N	-0-					56
06	570 N	487	-0-	-83	-0-	47	1	440	2	N	-0-					56
07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	60	1	580	2	N	-0-					56
08	667 N	667	-0-	-0-	-0-	63	1	604	2	N	-0-					56
*09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	59	1	564	2	N	-0-					56

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					207
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					207
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					207
07	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					207
08	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					207
09	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					207

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
COOLEY, M. E. WELL #: 10 RRCID -> 202636 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10542 - 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
04	360	X	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					461
05	434	X	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					461
06	420	X	292	-0-	-128	-0-	292	2			N	-0-					461
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					461
08	341	X	228	-0-	-113	-0-	228	2			N	-0-					461
09	330	X	254	-0-	-76	-0-	254	2			N	-0-					461

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566
ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563

04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	287	1	1293	3	N	-0-					214
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	351	1	1402	3	N	-0-					214
06	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	326	1	1021	2	N	-0-					214
07	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	249	1	1034	2	N	8					222
							9	9									
08	1612	N	1094	-0-	-518	-0-	85	1	1000	2	N	8					230
							9	9									
09	1350	N	839	-0-	-511	-0-	277	1	562	2	N	-0-					230

ALBRECHT WELL #: 5 RRCID -> 228590 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10688 - 10871

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090

04	4890	X	3643	-0-	-1247	-0-	651	1	2936	3	N	51	186	1			32
							56	9									
05	5053	X	4232	-0-	-821	-0-	837	1	3344	3	N	46					78
							51	9									
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	659	1	2878	2	N	38					116
							42	9									
07	4588	X	2629	-0-	-1959	-0-	77	1	2516	2	N	33					149
							36	9									
08	4588	X	2843	-0-	-1745	-0-	216	1	2537	2	N	82	179	1			52
							90	9									
*09	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	1402	1	2843	2	N	40					92
							44	9									

SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719

04	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	804	1	3628	3	N	45	183	1			27
							50	9									
05	3968	X	3555	-0-	-413	-0-	703	1	2808	3	N	40					67
							44	9									
06	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	736	1	2706	2	N	33					100
							36	9									
07	4619	X	3317	-0-	-1302	-0-	125	1	3142	2	N	45					145
							50	9									
08	4619	X	3089	-0-	-1530	-0-	238	1	2801	2	N	45	180	1			10
							50	9									
09	4470	X	3009	-0-	-1461	-0-	972	1	1971	2	N	60					70
							66	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	9480 X	8198	-0-	-1282	-0-	543	1	7565	3	Y	82	100	1			36
						90	9									
05	9796 X	8090	-0-	-1706	-0-	541	1	7461	3	Y	80	51	1			65
						88	9									
06	9480 X	7794	-0-	-1686	-0-	511	1	7210	3	Y	66	106	1			25
						73	9									
07	9796 X	1855	-0-	-7941	-0-	124	1	1706	3	Y	23	24	1			24
						25	9									
08	DLQ G-10	11257	-0-	11257	11257	687	1	10440	3	Y	118	104	1			38
						130	9									
09	DLQ G-10	12009	-0-	12009	23266	782	1	11111	3	Y	105	122	1			21
						116	9									

WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10520 - 10530

04	210 N	67	-0-	-143	-0-	4	1	62	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	186 N	178	-0-	-8	-0-	12	1	163	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
08	DLQ G-10	149	-0-	149	149	9	1	137	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
09	DLQ G-10	78	-0-	78	227	5	1	72	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									

WATTS-GISLER WELL #: 2 RRCID -> 203504 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10222 - 10238

04	3420 X	2152	-0-	-1268	-0-	155	1	1974	3	Y	21	39	1			19
						23	9									
05	3534 X	2708	-0-	-826	-0-	195	1	2454	3	Y	54	51	1			22
						59	9									
06	3420 X	2844	-0-	-576	-0-	201	1	2587	3	Y	51	59	1			14
						56	9									
07	3534 X	2740	-0-	-794	-0-	198	1	2486	3	Y	51	57	1			8
						56	9									
08	DLQ G-10	2406	-0-	2406	2406	158	1	2196	3	Y	47	30	1			25
						52	9									
09	DLQ G-10	2467	-0-	2467	4873	173	1	2243	3	Y	46	62	1			9
						51	9									

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500
DREYER, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10172 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7410	X	4577	-0-	-2833	-0-	307	1	4223	3	Y	43	52	1			42
							47	9									
05	7068	X	3620	-0-	-3448	-0-	245	1	3339	3	Y	33	21	1			54
							36	9									
06	6810	X	1478	-0-	-5332	-0-	98	1	1367	3	Y	12	19	1			47
							13	9									
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	685	1	9315	3	Y	121	124	1			44
							133	9									
08	DLQ G-10		13336	-0-	13336	13336	824	1	12367	3	Y	132	116	1			60
							145	9									
09	DLQ G-10		8364	-0-	8364	21700	551	1	7737	3	Y	69	80	1			49
							76	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	180	N	135	-0-	-45	-0-	19	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	21	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	20	1	108	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	17	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	12	1	79	2	Y	-0-					-0-

COOLEY, M. E. WELL #: 5 RRCID -> 177148 COMPL. DATE 09/19/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10534

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOLEY, M.E. WELL #: 6 RRCID -> 180502 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10434 - 10452

04	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	832	1	5000	2	Y	-0-					135
05	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	774	1	4623	2	Y	24					159
							26	9									
06	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	769	1	4466	2	Y	25					184
							28	9									
07	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	775	1	4239	2	Y	70	228	1			26
							77	9									
08	6014	X	3799	-0-	-2215	-0-	530	1	3263	2	Y	5					31
							6	9									
09	5820	X	3568	-0-	-2252	-0-	468	1	3100	2	Y	-0-					31

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
04	960	N	890	-0-	-70	-0-	126	1	757	2	N	6					77
							7	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	125	1	744	2	N	7					84
							8	9									
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	124	1	722	2	N	8					92
							9	9									
07	930	N	863	-0-	-67	-0-	131	1	718	2	N	13	12	1			93
							14	9									
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	134	1	825	2	N	5					98
							6	9									
*09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	130	1	863	2	N	1					99
							1	9									

COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550

04	390	N	255	-0-	-135	-0-	36	1	219	2	N	-0-					163
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	59	1	352	2	N	-0-					163
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	2	N	-0-					163
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	N	4	4	1			163
							4	9									
08	403	N	384	-0-	-19	-0-	54	1	330	2	N	-0-					163
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	29	1	191	2	N	-0-					163

COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542

04	480	N	434	-0-	-46	-0-	62	1	372	2	N	-0-					130
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	60	1	358	2	N	-0-					130
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	61	1	355	2	N	-0-					130
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	59	1	323	2	N	6	6	1			130
							7	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	59	1	364	2	N	-0-					130
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	55	1	363	2	N	-0-					130

JANK WELL #: 1 RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10770 - 10860

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-
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-

COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514

04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	38	1	226	2	N	-0-					95
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	35	1	206	2	N	-0-					95
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	37	1	215	2	N	-0-					95
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	39	1	212	2	N	3	3	1			95
							3	9									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	37	1	227	2	N	-0-					95
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-					95

JANK WELL #: 3 RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10818 - 10926

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-
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-

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
09	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 #: 2 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
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2019 - PLUGGED 03/29/19

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY) //CONT.// 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GAUNTT, RUBY WELL #: 3 RRCID -> 212777 COMPL. DATE 02/27/1970 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSON WELL #: 4 RRCID -> 220900 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	35730 X	27808	-0-	-7922	-0-	26359	2	910	3	N	490	362	1			242
						539	9									
05	35526 X	27532	-0-	-7994	-0-	25952	2	1010	3	N	518	541	1			219
						570	9									
06	31950 X	25021	-0-	-6929	-0-	23677	2	812	3	N	484	543	1			160
						532	9									
07	31899 X	23534	-0-	-8365	-0-	22349	2	701	3	N	440	355	1			245
						484	9									
08	30504 X	22152	-0-	-8352	-0-	20958	2	781	3	N	375	361	1			259
						413	9									
09	27810 X	19958	-0-	-7852	-0-	18784	2	794	3	N	345	370	1			234
						380	9									

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
BERTHA ANDERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 286560 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76834 X	76834	-0-	-0-	-0-	72789	2	2205	3	N	1673	1626	1			234
						1840	9									
05	87799 X	87799	-0-	-0-	-0-	82967	2	2819	3	N	1830	1810	1			254
						2013	9									
06	87876 X	87876	-0-	-0-	-0-	83606	2	2357	3	N	1739	1813	1			180
						1913	9									
07	88650 X	88650	-0-	-0-	-0-	84443	2	2350	3	N	1688	1656	1			212
						1857	9									
08	88259 X	88259	-0-	-0-	-0-	83761	2	2680	3	N	1653	1640	1			225
						1818	9									
*09	83181 X	83181	-0-	-0-	-0-	78418	2	3047	3	N	1560	1468	1			317
						1716	9									

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704

04	390 N	137	-0-	-253	-0-	21	1	116	9	N	105					305
05	372 N	118	-0-	-254	-0-	11	1	107	9	N	97	172	1			230
06	420 N	157	-0-	-263	-0-	7	1	150	9	N	136	183	1			183
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	9	N	126	187	1			122
*08	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	9	N	115	187	1			50
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	9	N	120					170

NEW-HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216104 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10734 - 10834

04	3000 N	3026	-0-	26	1336	336	1	2588	2	N	93					181
						102	9									
05	3323 X	1987	-0-	-1336	-0-	266	1	1675	2	N	42					223
						46	9									
06	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	308	1	2293	2	N	75	190	1			108
						83	9									
07	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	280	1	1921	2	N	42					150
						46	9									
*08	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	266	1	1741	2	N	28					178
						31	9									
*09	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	420	1	1792	2	N	34					212
						37	9									

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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

04	125160 X	118631	-0-	-6529	-0-	109946	2	3564	3	N	4655	4870	1			196
						5121	9									
05	128867 X	121155	-0-	-7712	-0-	112273	2	4073	3	N	4372	4377	1			191
						4809	9									
06	124320 X	117002	-0-	-7318	-0-	108965	2	3438	3	N	4181	4051	1			321
						4599	9									
07	125240 X	118307	-0-	-6933	-0-	110680	2	3385	3	N	3856	3809	1			368
						4242	9									
08	122574 X	116785	-0-	-5789	-0-	108550	2	3920	3	N	3923	4017	1			274
						4315	9									
09	118620 X	109149	-0-	-9471	-0-	101005	2	4151	3	N	3630	3635	1			269
						3993	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10596 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	65010	X	56311	-0-	-8699	-0-	52933	2	1817	3	N	1419	1267	1			329
							1561	9									
05	66030	X	55987	-0-	-10043	-0-	52424	2	2030	3	N	1394	1269	1			454
							1533	9									
06	62430	X	54100	-0-	-8330	-0-	50919	2	1737	3	N	1313	1450	1			317
							1444	9									
07	62341	X	54893	-0-	-7448	-0-	51793	2	1652	3	N	1316	1276	1			357
							1448	9									
08	60295	X	53866	-0-	-6429	-0-	50536	2	1921	3	N	1281	1283	1			355
							1409	9									
09	56310	X	51013	-0-	-5297	-0-	47615	2	2047	3	N	1228	1266	1			317
							1351	9									

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 284848 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10550 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60420	X	52253	-0-	-8167	-0-	48304	2	1726	3	N	2021	1821	1			342
							2223	9									
05	62434	X	50957	-0-	-11477	-0-	46877	2	1891	3	N	1990	2030	1			302
							2189	9									
06	60420	X	45931	-0-	-14489	-0-	42509	2	1521	3	N	1728	1668	1			362
							1901	9									
07	60636	X	43300	-0-	-17336	-0-	40478	2	1328	3	N	1358	1485	1			235
							1494	9									
08	57939	X	40529	-0-	-17410	-0-	37365	2	1471	3	N	1539	1454	1			320
							1693	9									
09	52260	X	37018	-0-	-15242	-0-	34148	2	1514	3	N	1233	1096	1			457
							1356	9									

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
04	52470	X	23611	-0-	-28859	-0-	22144	2	767	3	N	636	554	1			291
							700	9									
05	54219	X	23013	-0-	-31206	-0-	21479	2	840	3	N	631	730	1			192
							694	9									
06	52470	X	22171	-0-	-30299	-0-	20802	2	717	3	N	593	548	1			237
							652	9									
07	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	20091	2	661	3	N	572	553	1			256
							629	9									
08	27001	X	20900	-0-	-6101	-0-	19516	2	770	3	N	558	535	1			279
							614	9									
09	23610	X	19587	-0-	-4023	-0-	18161	2	807	3	N	563	550	1			292
							619	9									

SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
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
04	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	402	1	8968	2	N	184	184	1			179
							202	9									
05	10943	X	9189	-0-	-1754	-0-	414	1	8716	2	N	54					233
							59	9									
06	10590	X	8881	-0-	-1709	-0-	401	1	8399	2	N	74					307
							81	9									
07	10943	X	8331	-0-	-2612	-0-	376	1	7955	2	N	-0-	178	1			129
08	10602	X	8077	-0-	-2525	-0-	355	1	7700	2	N	20					149
							22	9									
09	9570	X	8557	-0-	-1013	-0-	380	1	8157	2	N	18					167
							20	9									

MONT (WILCOX 10,900) //CONT.// 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
GARNER WELL #: 1 RRCID -> 254215 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10454 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	40165	X	40165	-0-	-0-	-0-	38680	2	1485	9	N	1350	1134	1			364
05	39709	X	39709	-0-	-0-	-0-	38284	2	1425	9	N	1295	1321	1			338
06	44629	X	44629	-0-	-0-	-0-	43154	2	1475	9	N	1341	1202	1			477
07	70858	X	70858	-0-	-0-	-0-	68607	2	2251	9	N	2046	2251	1			272
*08	75126	X	75126	-0-	-0-	-0-	72751	2	2375	9	N	2159	2071	1			360
*09	72511	X	72511	-0-	-0-	-0-	70228	2	2283	9	N	2075	2262	1			173

BUJNOCH-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267873 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10909 - 10922

04	8910	X	7423	-0-	-1487	-0-	7233	2	190	9	N	173	190	1			323
05	9207	X	7784	-0-	-1423	-0-	7582	2	202	9	N	184	189	1			318
06	8910	X	7857	-0-	-1053	-0-	7685	2	172	9	N	156	380	1			94
07	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8014	2	185	9	N	168					262
*08	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	8203	2	174	9	N	158	192	1			228
*09	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8135	2	188	9	N	171	189	1			210

KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 275698 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10284 - 10366

04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	228	2	11	9	N	10					161
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					161
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	230	2	9	9	N	8					169
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					169
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					169
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					169

ZIEGLER A WELL #: 1 RRCID -> 275720 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10300 - 10336

04	7620	X	6620	-0-	-1000	-0-	6479	2	141	9	N	128	187	1			139
05	7347	X	6882	-0-	-465	-0-	6728	2	154	9	N	140					279
06	7050	X	6384	-0-	-666	-0-	6251	2	133	9	N	121	190	1			210
07	7099	X	6288	-0-	-811	-0-	6149	2	139	9	N	126	190	1			146
08	6975	X	6376	-0-	-599	-0-	6251	2	125	9	N	114	181	1			79
09	6660	X	6278	-0-	-382	-0-	6148	2	130	9	N	118					197

MONTEOLA (EDWARDS) 62589 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
BOONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 067270 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 3360 - 3380

04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH (7300) 62673 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
PITCHFORK OIL & GAS, INC. 665867
MOODY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242152 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5412 - 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	30	1	2529	2	N	-0-			-0-
05	3100 N	3121	-0-	21	21	35	1	3086	2	N	-0-			-0-
06	2804 N	2783	-0-	-21	-0-	30	1	2753	2	N	-0-			-0-
07	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	30	1	2670	2	N	-0-			-0-
08	3007	2686	-0-	-321	-0-	30	1	2656	2	N	-0-			-0-
09	2910	2548	-0-	-362	-0-	30	1	2518	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES (1500) 62795 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ALS PRODUCTION CO. 015610
ROBINSON, VELMA WELL #: 4 RRCID -> 078066 COMPL. DATE 08/05/1978 TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2540) 62795 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TIDEWATER MINERALS CORPORATION 859552
CAMPBELL WELL #: 2 RRCID -> 238942 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MORALES (2815) 62795 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
HOLLINGSWORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285168 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2833 - 2835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		1
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES, E. (WILCOX) 62796 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
JACKSON-WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 163085 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 13878 PERF.10750 - 13612

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ATLAS OPERATING LLC 036587
MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11324 - 11330

04	2550 X	1303	-0-	-1247	-0-	25 1 33 9	1245 2	N	30				151
05	2480 X	2444	-0-	-36	-0-	47 1 72 9	2325 2	N	65				216
06	2400 X	1981	-0-	-419	-0-	38 1 84 9	1859 2	N	76	180	1		112
07	2356 X	1967	-0-	-389	-0-	39 1 11 9	1917 2	N	10				122
08	2449 X	1825	-0-	-624	-0-	36 1 6 9	1783 2	N	5				127
09	2370 X	NO RPT	-0-	-2370	-0-			N	NO RPT				127

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORALES, N. (9250) 62797 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
ACOCK OPERATING LIMITED 003596
E. YATES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162985 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9204 - 9218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MORAY (EDWARDS) 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
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 235538 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 14490 PERF.14780 - 17303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	545	1	8665	3	N	-0-			80
05	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	395	1	6829	3	N	-0-			80
06	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	323	1	4870	3	N	-0-			80
07	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	374	1	6755	3	N	-0-			80
08	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	421	1	5714	3	N	-0-			80
*09	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	324	1	4221	3	N	-0-			80

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
04	12750 X	12537	-0-	-213	-0-	740	1	11761	3	N	33	189 1		50
						36	9							
05	13198 X	13198	-0-	-0-	-0-	718	1	12423	3	N	52			102
						57	9							
06	13359 X	13359	-0-	-0-	-0-	830	1	12519	3	N	9			111
						10	9							
07	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-	720	1	12989	3	N	65			176
						72	9							
08	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	930	1	12635	3	N	59	180 1		55
						65	9							
09	13350 X	13121	-0-	-229	-0-	933	1	12154	3	N	31			86
						34	9							

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 236152 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14112 - 16729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18720 X	10186	-0-	-8534	-0-	603	1	9583	3	N	-0-			-0-
05	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1125	1	19465	3	N	-0-			-0-
06	17250 X	16246	-0-	-1004	-0-	1010	1	15236	3	N	-0-			-0-
07	17632 X	17632	-0-	-0-	-0-	926	1	16706	3	N	-0-			-0-
08	20584 X	16593	-0-	-3991	-0-	1138	1	15455	3	N	-0-			-0-
09	19920 X	14771	-0-	-5149	-0-	1053	1	13718	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 1 RRCID -> 236866 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14765 PERF.14808 - 16338

04	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	445	1	7082	3	N	-0-			-0-
05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	393	1	6800	3	N	-0-			-0-
06	7551 X	7551	-0-	-0-	-0-	470	1	7081	3	N	-0-			-0-
07	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	161	1	2908	3	N	-0-			-0-
08	766 X	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-			-0-
*09	237 X	237	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	N	-0-			-0-

BURNS GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 237044 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 15350 PERF.14450 - 16200

04	5730 X	4073	-0-	-1657	-0-	241	1	3832	3	N	-0-			-0-
05	5921 X	2601	-0-	-3320	-0-	142	1	2459	3	N	-0-			-0-
06	4950 X	1963	-0-	-2987	-0-	122	1	1841	3	N	-0-			-0-
07	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	256	1	4623	3	N	-0-			-0-
08	4867 X	2453	-0-	-2414	-0-	168	1	2285	3	N	-0-			-0-
*09	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	337	1	4395	3	N	-0-			-0-

STILES GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246

04	28920 X	27421	-0-	-1499	-0-	1623	1	25798	3	N	-0-			-0-
05	29884 X	29313	-0-	-571	-0-	1601	1	27712	3	N	-0-			-0-
06	28590 X	27336	-0-	-1254	-0-	1700	1	25636	3	N	-0-			-0-
07	28706 X	24827	-0-	-3879	-0-	1304	1	23523	3	N	-0-			-0-
08	29326 X	28126	-0-	-1200	-0-	1929	1	26197	3	N	-0-			-0-
09	28380 X	28255	-0-	-125	-0-	2014	1	26241	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909

04	3570 X	3299	-0-	-271	-0-	195	1	3104	3	N	-0-			-0-
05	3689 X	2293	-0-	-1396	-0-	125	1	2168	3	N	-0-			-0-
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	289	1	4352	3	N	-0-			-0-
07	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	190	1	3427	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	2056	-0-	-1354	-0-	141	1	1915	3	N	-0-			-0-
09	4230 X	2065	-0-	-2165	-0-	147	1	1918	3	N	-0-			-0-

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490

04	11036 X	11036	-0-	-0-	-0-	653	1	10383	3	N	-0-			-0-
05	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	360	1	6225	3	N	-0-			-0-
06	4860 X	2218	-0-	-2642	-0-	138	1	2080	3	N	-0-			-0-
07	10478 X	1413	-0-	-9065	-0-	74	1	1339	3	N	-0-			-0-
08	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	893	1	12123	3	N	-0-			-0-
09	10140 X	8385	-0-	-1755	-0-	598	1	7787	3	N	-0-			-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855

04	570 X	285	-0-	-285	-0-	17	1	268	3	N	-0-			-0-
05	589 X	492	-0-	-97	-0-	27	1	465	3	N	-0-			-0-
06	570 X	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	3	N	-0-			-0-
07	589 X	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	3	N	-0-			-0-
08	632 X	632	-0-	-0-	-0-	43	1	589	3	N	-0-			-0-
09	480 X	355	-0-	-125	-0-	25	1	330	3	N	-0-			-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 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
04	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	502	1	7987	3	N	-0-					-0-
05	7905 X	7670	-0-	-235	-0-	419	1	7251	3	N	-0-					-0-
06	7650 X	7387	-0-	-263	-0-	459	1	6928	3	N	-0-					-0-
07	8773 X	7771	-0-	-1002	-0-	408	1	7363	3	N	-0-					-0-
08	8773 X	7221	-0-	-1552	-0-	495	1	6726	3	N	-0-					-0-
09	8490 X	6942	-0-	-1548	-0-	495	1	6447	3	N	-0-					-0-

STILES GAS UNIT "A" NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275

04	13110 X	11309	-0-	-1801	-0-	669	1	10640	3	N	-0-					10
05	13547 X	11847	-0-	-1700	-0-	647	1	11200	3	N	-0-					10
06	13110 X	11069	-0-	-2041	-0-	688	1	10380	3	N	1					11
						1	9									
07	17152 X	17152	-0-	-0-	-0-	899	1	16224	3	N	26					37
						29	9									
08	17024 X	17024	-0-	-0-	-0-	1167	1	15850	3	N	6					43
						7	9									
*09	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	880	1	11459	3	N	4	35	1			12
						4	9									

FRED BUCHEL GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659

04	755 N	755	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	N	-0-					99
05	2108 N	1474	-0-	-634	-0-	81	1	1393	3	N	-0-					99
06	1440 N	333	-0-	-1107	-0-	21	1	312	3	N	-0-					99
07	775 N	99	-0-	-676	-0-	5	1	94	3	N	-0-					99
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	5	1	70	3	N	-0-					99
09	DLQ G-10	64	-0-	64	139	5	1	59	3	N	-0-					99

STILES GAS UNIT NO 1 WELL #: 3 RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315

04	6270 X	5268	-0-	-1002	-0-	310	1	4930	3	N	25					110
						28	9									
05	6479 X	5944	-0-	-535	-0-	323	1	5584	3	N	34					144
						37	9									
06	6270 X	5138	-0-	-1132	-0-	320	1	4818	3	N	-0-					144
07	6107 X	5723	-0-	-384	-0-	299	1	5395	3	N	26					170
						29	9									
08	DLQ G-10	5516	-0-	5516	5516	377	1	5127	3	N	11					181
						12	9									
09	DLQ G-10	5053	-0-	5053	10569	360	1	4689	3	N	4	147	1			38
						4	9									

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368

04	270 X	126	-0-	-144	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
05	236 X	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
06	180 X	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
07	186 X	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	248 X	96	-0-	-152	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
09	240 X	37	-0-	-203	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT NO 3 WELL #: 4 RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096

04	9750 X	9668	-0-	-82	-0-	572	1	9096	3	N	-0-					-0-
05	12245 X	10870	-0-	-1375	-0-	594	1	10276	3	N	-0-					-0-
06	11850 X	9599	-0-	-2251	-0-	597	1	9002	3	N	-0-					-0-
07	12245 X	10752	-0-	-1493	-0-	565	1	10187	3	N	-0-					-0-
08	10881 X	10613	-0-	-268	-0-	728	1	9885	3	N	-0-					-0-
09	10530 X	9481	-0-	-1049	-0-	676	1	8805	3	N	-0-					-0-

MORAY (EDWARDS) //CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 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
04	5970 X	4682	-0-	-1288	-0-	277	1	4405	3	N	-0-					20
05	6448 X	4811	-0-	-1637	-0-	263	1	4548	3	N	-0-					20
06	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	453	1	6824	3	N	-0-					20
07	6448 X	6442	-0-	-6	-0-	338	1	6104	3	N	-0-					20
08	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	379	1	5148	3	N	-0-					20
09	6780 X	5238	-0-	-1542	-0-	373	1	4865	3	N	-0-					20

CUSACK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445

04	4950 X	4284	-0-	-666	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
05	5115 X	4205	-0-	-910	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
06	4950 X	4076	-0-	-874	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
07	5022 X	3948	-0-	-1074	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
08	5022 X	3858	-0-	-1164	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
09	4290 X	3923	-0-	-367	-0-	3923	3			N	-0-					-0-

HAMILTON GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326

04	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	295	1	4692	3	N	-0-					-0-
05	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	231	1	3999	3	N	-0-					-0-
06	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	259	1	3900	3	N	-0-					-0-
07	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	231	1	4176	3	N	-0-					-0-
08	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	275	1	3738	3	N	-0-					-0-
*09	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	258	1	3356	3	N	-0-					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	98	1	72	2	Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	161	1	175	2	Y	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	66	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	43 N	43	-0-	-0-	-0-	26	1	17	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	49	-0-	-281	-0-	29	1	20	2	Y	-0-					-0-

MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2) 63131 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
HENDRIK'S HOLDING USA LTD. 378253
WELDER-CLIBURN WELL #: 3C RRCID -> 061276 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 8351 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUSTR, JIM J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075225 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 1602 PERF. 1196 - 1202

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3960 X	3435	-0-	-525	-0-	900	1	2525	3	N	9					101
						10	9									
05	3875 X	2686	-0-	-1189	-0-	414	1	2258	3	N	13					114
						14	9									
06	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	582	1	3677	3	N	22					136
						24	9									
07	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	655	1	3852	3	N	8	94	1			50
						9	9									
08	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	532	1	8075	3	N	46					96
						51	9									
*09	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	625	1	9208	3	N	82	97	1			81
						90	9									

CARTWRIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 276735 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6083 - 6226

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800) 63354 054 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7500	29502	-0-	22002	46298	150 1221	1 9	28131	3	Y	1110	1117	1			59
05	7750	33537	-0-	25787	72085	116 1297	1 9	32124	2	Y	1179	1174	1			64
06	7500	31966	-0-	24466	96551	113 1188	1 9	30665	3	Y	1080	1107	1			37
07	7750	32353	-0-	24603	121154	222 1238	1 9	30893	3	Y	1125	1090	1			72
08	7750	21920	-0-	14170	135324	100 956	1 9	20864	3	Y	869	879	1			62
*09	7500	29686	-0-	22186	157510	161 1063	1 9	28462	3	Y	966	913	1			115

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MOUNT LUCAS (2100) 63354 594 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT, HOLMAN WELL #: 4 RRCID -> 003215 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

MOUNT LUCAS (5200) 63354 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 269254 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5389 - 5391

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 11761 03/01/2019

MOUNT LUCAS (5500) 63354 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CARTWRIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 264537 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5454 - 5648

04	3420	2947	-0-	-473	-0-	735	1	2212	3	N	-0-					89
05	3534	2979	-0-	-555	-0-	721	1	2258	3	N	-0-					89
06	3420	2654	-0-	-766	-0-	698	1	1956	3	N	-0-					89
07	3534	2432	-0-	-1102	-0-	702	1	1730	3	N	-0-					89
08	3038 #	1615	-0-	-1423	-0-	478	1	1137	3	N	-0-					89
09	2940 #	712	-0-	-2228	-0-	596	1	116	3	N	-0-					89

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	15211 X	15211	-0-	-0-	-0-	14980	2	231	9	N	210	362	1			147
05	16538 X	16538	-0-	-0-	-0-	16185	2	353	9	N	321	361	1			107
06	15543 X	15543	-0-	-0-	-0-	15099	2	444	9	N	404	358	1			153
07	13299 X	12802	-0-	-497	-0-	12492	2	310	9	N	282	173	1			262
08	14451 X	14451	-0-	-0-	-0-	14179	2	272	9	N	247	351	1			158
*09	16064 X	16064	-0-	-0-	-0-	15819	2	245	9	N	223	164	1			217

WAGNER OIL COMPANY 891175
RISER, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 102242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9361 - 9513

04	1650 N	977	-0-	-673	-0-	149	1	811	2	Y	15					137
						17	9									
05	3069 N	449	-0-	-2620	-0-	76	1	367	2	Y	5					142
						6	9									
06	2130 N	743	-0-	-1387	-0-	243	1	498	2	Y	2					144
						2	9									
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	361	1	1355	2	Y	10					154
						11	9									
08	2201 X	991	-0-	-1210	-0-	261	1	722	2	Y	7					161
						8	9									
09	990 X	847	-0-	-143	-0-	222	1	622	2	Y	3					164
						3	9									

ARCO SANGER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111042 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9331 - 9348

04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					1
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	32	1	146	2	Y	4					5
						4	9									
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	2					7
						2	9									
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19	1	86	2	Y	3	5	1			5
						3	9									
*09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	Y	1					6
						1	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	3630 X	2891	-0-	-739	-0-	444	1	2415	2	Y	29					186
						32	9									
05	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	435	1	2112	2	Y	66	154	1			98
						73	9									
06	3300 X	2725	-0-	-575	-0-	476	1	2175	2	Y	67					165
						74	9									
07	3410 X	2876	-0-	-534	-0-	360	1	2462	2	Y	49					214
						54	9									
08	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	500	1	2315	2	Y	71	152	1			133
						78	9									
09	2880 X	2317	-0-	-563	-0-	408	1	1857	2	Y	47					180
						52	9									

SANGER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 159451 COMPL. DATE 07/08/1996 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10358 - 10373

04	648 N	648	-0-	-0-	-0-	99	1	541	2	Y	7					39
						8	9									
05	775 N	592	-0-	-183	-0-	98	1	477	2	Y	15	33	1			21
						17	9									
06	690 N	502	-0-	-188	-0-	88	1	401	2	Y	12					33
						13	9									
07	682 N	517	-0-	-165	-0-	65	1	442	2	Y	9					42
						10	9									
08	589 N	510	-0-	-79	-0-	88	1	409	2	Y	12	29	1			25
						13	9									
09	510 N	381	-0-	-129	-0-	67	1	305	2	Y	8					33
						9	9									

MOUNTAIN VIEW, N. (8100) 63468 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
DOUGHERTY-STRIEBECK WELL #: 1 RRCID -> 235847 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8314 - 8324

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			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

04	1140 #	904	-0-	-236	-0-	904	2	N	-0-	147
05	1178 #	1014	-0-	-164	-0-	1014	2	N	-0-	147
06	1170 #	879	-0-	-291	-0-	879	2	N	-0-	147
07	1209 #	679	-0-	-530	-0-	679	2	N	-0-	147
08	930 #	695	-0-	-235	-0-	695	2	N	-0-	147
09	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	147

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'BRIEN RANCH WELL #: 1A RRCID -> 225506 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4114 - 4124

04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURRY'S MAGIC (YEGUA) 64009 495 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MARY ALICE JONES WELL #: 1 RRCID -> 256072 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5520 - 5562

04	420	N	71	-0-	-349	-0-	71	2	N	-0-			224
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			224
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2	N	-0-			224
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			224
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2	N	-0-			224
09	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT			224

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	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

04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	321	2	34	9	N	31	12	8			82
05	403	N	340	-0-	-63	-0-	325	2	15	9	N	14					96
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	309	2	25	9	N	23					119
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	325	2	11	9	N	10					129
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	210	2	59	9	N	54					183
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					183

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PETTUS, W. W. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 180461 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9177 - 9894

04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2238	2	66	9	Y	60					185
05	2480	X	2363	-0-	-117	-0-	2297	2	66	9	Y	60					245
06	2400	X	2269	-0-	-131	-0-	2206	2	63	9	Y	57	185	1			117
07	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2227	2	58	9	Y	53					170
08	2356	N	2072	-0-	-284	-0-	2020	2	52	9	Y	47					217
09	2280	N	NO RPT	-0-	-2280	-0-					Y	NO RPT					217

DIMON SWD WELL #: 1A RRCID -> 192708 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3232 - 3421

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 198005 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9214 - 9222

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	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

04	9990	#	9890	-0-	-100	-0-	9594	2	296	9	N	269	190	1	28	8	211
05	10120	R	10120	-0-	-0-	-0-	9858	2	262	9	N	238	370	1			79
06	9779	R	9779	-0-	-0-	-0-	9525	2	254	9	N	231	191	1			119
07	10237	R	10237	-0-	-0-	-0-	9731	2	506	9	N	460	190	1	216	8	173
08	10199	#	8285	-0-	-1914	-0-	8085	2	200	9	N	182	189	1			166
09	9870	#	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					166

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

04	30	N	355	-0-	325 B	-57988	43	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	0	N	280	-0-	280 B	-57708	16	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	284	-0-	284 B	-57424	13	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28 B	-57424	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37 B	-57424	21	1	221	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	284	-0-	14 B	-57410	21	1	263	2	Y	-0-					-0-

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX) //CONT.// 64860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODGERS GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 234756 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13686 - 14875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	474	N	474	-0-	-0- B	-0-	57	1	417	2	Y	-0-			-0-
05	917	N	917	-0-	-0- B	-0-	52	1	865	2	Y	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0- B	-0-	45	1	917	2	Y	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0- B	-0-	90	1	918	2	Y	-0-			-0-
08	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	81	1	850	2	Y	-0-			-0-
*09	1091	N	1091	-0-	-0- B	-0-	82	1	1009	2	Y	-0-			-0-

RODGERS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 252110 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 15892 PERF.14492 - 14893

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-17222					Y	-0-			-0-

NOMECO (4250 FRIO) 65792 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, MINNIE S. EST WELL #: 6 RRCID -> 174973 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4394 - 4398

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NOMECO (4360 FRIO) 65792 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 5 RRCID -> 173804 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4592 - 4596

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 269243 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORBEE (GEOLOGIC) //CONT.// 65916 183 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
WHIDDON WELL #: 3 RRCID -> 283263 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 4843 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	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	775 N	595	-0-	-180	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-

NORBEE (HOCKLEY 3700) 65916 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
TRIAL WELL #: 2 RRCID -> 257813 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORBEE (3400) 65916 900 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
SEALE WELL #: 5 RRCID -> 262184 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

BROWN H WELL #: 1A RRCID -> 269248 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

NORBEE S. (YEGUA 4800) 65920 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 281616 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702

04	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (4230) 65921 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN H WELL #: 1 RRCID -> 281449 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222

04	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
05	527 N	494	-0-	-33	B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
06	450 N	401	-0-	-49	B	-0-	401	3	N	-0-			-0-
07	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
08	496 N	454	-0-	-42	B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	456 N	456	-0-	-0-	B	-0-	456	3	N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN WELL #: 12 RRCID -> 267866 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3718 - 3727

04	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	10	1	19	3	N	-0-			-0-
05	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	12	1	20	3	N	-0-			-0-
06	55 N	55	-0-	-0-	B	-0-	14	1	41	3	N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	B	-0-	18	1	30	3	N	-0-			-0-
08	70 N	70	-0-	-0-	B	-0-	13	1	57	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	12	1	50	3	N	-0-			-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY) //CONT.// 65921 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY //CONT.// 251883
BROWN C WELL #: 15 RRCID -> 284400 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4101 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350	-0-	-0-	-1350 B	-4584					N	-0-					-0-
05	1395	-0-	-0-	-1395 B	-5979					N	-0-					-0-
06	29	-0-	-0-	-29 B	-6008					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6008					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6008					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4169	CANCELLED UNDERAGE ->	-1839										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-4169					N	-0-					-0-

NORBEE, W. (HOCKLEY, 3700) 65923 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
BROWN C WELL #: 14 RRCID -> 280544 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 4260 PERF. 3877 - 3896

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	130	2	11	9	N	10					64
05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	477	2	37	9	N	34					98
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					98
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

NORDHEIM, SW. (11,400) //CONT.// 65943 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	465	N	15	-0-	-450	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			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
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1063	2	3	9	Y	3					214
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1188	2	6	9	Y	5					219
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	2	8	9	Y	7					226
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6					232
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1038	2	3	9	Y	3					235
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					235

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
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	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
04	5430	X	5391	-0-	-39	-0-	5368	2	23	9	N	21					155
05	5611	X	5275	-0-	-336	-0-	5253	2	22	9	N	20					175
06	5790	X	4944	-0-	-846	-0-	4929	2	15	9	N	14					189
07	5983	X	5067	-0-	-916	-0-	5050	2	17	9	N	15					204
08	5983	X	5227	-0-	-756	-0-	5208	2	19	9	N	17					221
09	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					221

REMMERS (DEEP) WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					47
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					47
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					47
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					47
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					47
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	825	-0-	-8055	-0-	824	2	1	9	N	1					140
05	8680	X	934	-0-	-7746	-0-	934	2			N	-0-					140
06	8040	X	1068	-0-	-6972	-0-	1068	2			N	-0-					140
07	8308	X	1141	-0-	-7167	-0-	1141	2			N	-0-					140
08	5890	X	712	-0-	-5178	-0-	712	2			N	-0-					140
09	900	X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					140

NORDHEIM, SW. (12,600) //CONT.// 65943 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC //CONT.// 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORDHEIM, SW. (12,750) 65943 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ARCADIA OPERATING, LLC 028734
REMMERS (DEEP) WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
RABE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167216 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9162 - 9220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	290 31	1 9	2437	2	N	28					236
05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	278 25	1 9	2419	2	N	23					259
06	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	270 30	1 9	2408	2	N	27					286
07	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	248 64	1 9	2485	2	N	58					344
*08	3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	300 13	1 9	2692	2	N	12					356
09	2700 N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					356

SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930
SPINDLETOP WELL #: 2 RRCID -> 220065 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA (HOCKLEY 3525) 66013 100 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 247498 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

NORMANNA, E. (FRIO) 66014 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 286124 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 2513 - 2515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	4	-0-	4	4433	4	2			N	-0-					43
05	0 W	929	-0-	929	5362	17	1	732	2	N	164					207
						180	9									
06	0 W	202	-0-	202	5564	5	1	189	2	N	7					214
						8	9									
07	0 W	347	-0-	347	5911	13	1	334	2	N	-0-	134	1			80
*08	6304	393	-0-	-5911	-0-	13	1	380	2	N	-0-					80
09	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					80

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
DUTY WELL #: 2 RRCID -> 163343 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT RANCH WELL #: 1A RRCID -> 110596 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 3998 PERF. 2010 - 2018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORMANNA, S. (2050) //CONT.// 66017 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
MCGUFFIN, JOE S. INC. 549895
SCOTT WELL #: 3 RRCID -> 074975 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 2055 - 2060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-			121
05	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-			121
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-			121
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-	99	1	22
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	-0-			22
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-2511	N	NO RPT			22

CML EXPLORATION, LLC 120648
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 234357 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5932 - 5940

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
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			43
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			43
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			70
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			70

INLAND OCEAN, INC. 424607
SILLS WELL #: 2 RRCID -> 282422 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5182 - 5192

04	8 #		-0-	-0-	-8	B	-17442	N	-0-			125
05	8 #		-0-	-0-	-8	B	-17450	N	-0-			125
06	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-17450	N	-0-			125
07	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-17450	N	-0-			125
08	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-17450	N	-0-			125
09	0 #		-0-	-0-	-0-	B	-17450	N	-0-			125

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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHUTEK "B" WELL #: 2 RRCID -> 257204 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 3808 PERF. 3382 - 3388

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

NURSERY, S. (1000) 66314 060 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
WEST, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 064284 COMPL. DATE 03/04/1975 TOTAL DEPTH 4144 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	874 95	1 9	4442	2	N	86	1	8			100
05	5549 X	5499	-0-	-50	-0-	925 153	1 9	4421	2	N	139	184	1			55
06	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	898 105	1 9	4480	2	N	95					150
07	5580 X	5348	-0-	-232	-0-	836 111	1 9	4401	2	N	101	183	1	6	8	62
08	5580 X	5533	-0-	-47	-0-	867 97	1 9	4569	2	N	88					150
09	5490 X	5281	-0-	-209	-0-	928 113	1 9	4240	2	N	103	181	1			72

OAKVILLE (MID WILCOX 9200) //CONT.// 66519 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BARTLETT WELL #: 2 RRCID -> 166666 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	215	1	1094	2	N	4					147
							4	9									
05	1426	N	1298	-0-	-128	-0-	221	1	1056	2	N	19					166
							21	9									
06	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	183	1	915	2	N	3	159	1			10
							3	9									
07	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	203	1	1067	2	N	13					23
							14	9									
08	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	197	1	1039	2	N	8					31
							9	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	216	1	988	2	N	11					42
							12	9									

HOWARD, V. B. WELL #: 1 RRCID -> 169750 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564

04	1620	N	1590	-0-	-30	-0-	258	1	1313	2	N	17	1	8			102
							19	9									
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	270	1	1291	2	N	20					122
							22	9									
06	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	251	1	1254	2	N	-0-					122
07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	240	1	1260	2	N	29	7	8			144
							32	9									
08	1581	N	1570	-0-	-11	-0-	246	1	1298	2	N	24					168
							26	9									
09	1500	N	1479	-0-	-21	-0-	261	1	1190	2	N	25	175	1	8	8	10
							28	9									

HINES WELL #: 1 RRCID -> 173017 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370

04	1080	N	933	-0-	-147	-0-	153	1	777	2	N	3					167
							3	9									
05	1116	N	783	-0-	-333	-0-	134	1	642	2	N	6	1	8			172
							7	9									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	168	1	833	2	N	-0-					172
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	271	1	1428	2	N	13					185
							14	9									
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	240	1	1261	2	N	9					194
							10	9									
09	990	N	551	-0-	-439	-0-	95	1	433	2	N	21					215
							23	9									

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
INLAND OCEAN, INC. 424607
WEST WELL #: 3 RRCID -> 216235 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9543 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SJI WELL #: 1 RRCID -> 261786 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8714 - 8736

04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	600	1	9644	2	N	215	192	1		268
							237	9								
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	620	1	9457	2	N	204	192	1		280
							224	9								
06	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	600	1	8866	2	N	194	380	1		94
							213	9								
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	600	1	9112	2	N	199				293
							219	9								
08	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	620	1	9368	2	N	167	175	1		285
							184	9								
*09	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	146	174	1		257

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 235003 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9200 - 9310

04	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	2	N	72	158	1		207
							79	9								
05	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	120	1	1113	2	N	63				270
							69	9								
06	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	120	1	1179	2	N	72				342
							79	9								
07	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	120	1	1105	2	N	72				414
							79	9								
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	120	1	1293	2	N	63				477
							69	9								
09	1380	N	915	-0-	-465	-0-	120	1	792	2	N	3				480
							3	9								

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

04	2100	X	725	-0-	-1375	-0-	103	1	594	2	N	25	185	1		154
							28	9								
05	2170	X	101	-0-	-2069	-0-	4	1	78	2	N	17	133	1		38
							19	9								
06	2100	X	120	-0-	-1980	-0-	3	1	62	2	N	50				88
							55	9								
07	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	55				143
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	92	140	1		95
							101	9								
*09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	69	1	1234	2	N	64				159
							70	9								

CROCKER, P. P. G.U. #1 WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598

04	14B	DENY	471	-0-	471	1148	70	1	401	2	N	-0-				76
05	14B	DENY	480	-0-	480	1628	24	1	456	2	N	-0-				76
06	14B	DENY	258	-0-	258	1886	13	1	245	2	N	-0-				76
07	2177	N	291	-0-	-1886	-0-	17	1	274	2	N	-0-				76
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	403	2	N	-0-				76
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	2	N	-0-				76

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	775	2	68	9	N	62					143
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	673	2	50	9	N	45					188
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	695	2	51	9	N	46	175	1			59
07	837	N	749	-0-	-88	-0-	683	2	66	9	N	60					119
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	756	2	56	9	N	51					170
*09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	750	2	50	9	N	45					215

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892

04	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4018	2	81	9	N	74					334
05	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	9625	2	138	9	N	125	318	1			141
06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8842	2	134	9	N	122	182	1			81
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4036	2	63	9	N	57					138
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6708	2	85	9	N	77					215
*09	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	9986	2	144	9	N	131					346

SCHREINER RANCH TRUST II WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726

04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2374	2	80	9	N	73					281
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2438	2	84	9	N	76	179	1			178
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2326	2	92	9	N	84	176	1			86
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2443	2	77	9	N	70					156
08	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	2456	2	73	9	N	66					222
*09	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2281	2	81	9	N	74					296

J. W. MCCLELLAND G. U. #2 WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780

04	2730	X	2368	-0-	-362	-0-	349	1	2009	2	N	9	175	1			157
							10	9									
05	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	173	1	3252	2	N	40					197
							44	9									
06	2940	X	1899	-0-	-1041	-0-	97	1	1770	2	N	29					226
							32	9									
07	3038	X	1371	-0-	-1667	-0-	77	1	1277	2	N	15					241
							17	9									
08	3317	X	2521	-0-	-796	-0-	126	1	2381	2	N	13					254
							14	9									
09	3210	X	2422	-0-	-788	-0-	127	1	2260	2	N	32					286
							35	9									

SOUTHERN RESOURCE COMPANY 805318
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 223626 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
TRISUN ENERGY SERVICES LLC 871098
LIVE OAK SWD WELL #: 1 RRCID -> 271623 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4350	X	4243	-0-	-107	-0-	480	1	3726	3	N	34					214
							37	9									
05	4185	X	4096	-0-	-89	-0-	463	1	3616	3	N	15					229
							17	9									
06	4140	X	3910	-0-	-230	-0-	438	1	3427	3	N	41	189	1			81
							45	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	555	1	3900	3	N	14					95
							15	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	580	1	3838	3	N	14					109
							15	9									
*09	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	585	1	3845	3	N	38	8	8			139
							42	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 1 RRCID -> 095340 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-					40
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	N	-0-					40
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	N	-0-					40
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	19	1	135	3	N	-0-					40
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	166	3	N	-0-					40
09	270	N	164	-0-	-106	-0-	22	1	142	3	N	-0-					40

MCCLELLAND WELL #: 17 RRCID -> 098082 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	547	3	N	81	192	1			75
							89	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	76	1	595	3	N	71					146
							78	9									
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	59	1	463	3	N	59	176	1			29
							65	9									
07	744	N	611	-0-	-133	-0-	71	1	498	3	N	38					67
							42	9									
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	69	1	456	3	N	37					104
							41	9									
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	76	1	502	3	N	28					132
							31	9									

MCCLELLAND G. U. "B" WELL #: 2 RRCID -> 099694 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	15	1	126	3	N	50					94
							55	9									
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	11	1	97	3	N	60					154
							66	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	15	1	128	3	N	57					211
							63	9									
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	47	188	1			70
							52	9									
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	51					121
							56	9									
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	123	3	N	45					166
							50	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 2 RRCID -> 101274 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9252 - 9650

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

MCCLELLAND WELL #: 18 RRCID -> 102307 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9810 - 9830

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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
04	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-	665	1	5597	3	N	36					60
							40	9									
05	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	693	1	5927	3	N	34					94
							37	9									
06	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	643	1	5442	3	N	47	92	1			49
							52	9									
07	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	669	1	5321	3	N	29					78
							32	9									
08	6665	X	6385	-0-	-280	-0-	662	1	5669	3	N	49					127
							54	9									
09	6450	X	6397	-0-	-53	-0-	658	1	5698	3	N	37	119	1			45
							41	9									

MCCLELLAND "E" WELL #: 1 RRCID -> 106843 COMPL. DATE 08/07/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9816 - 9840

04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	152	1	1183	3	N	-0-					114
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	151	1	1177	3	N	-0-					114
06	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	133	1	1039	3	N	-0-					114
07	1395	N	103	-0-	-1292	-0-	90	1	13	3	N	-0-	114	5			-0-
08	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 24 RRCID -> 142820 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903

04	5520	X	4506	-0-	-1014	-0-	703	1	3784	3	N	17					111
							19	9									
05	5704	X	4922	-0-	-782	-0-	786	1	4075	3	N	55					166
							61	9									
06	5520	X	5319	-0-	-201	-0-	825	1	4372	3	N	111	190	1			87
							122	9									
07	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	826	1	3810	3	N	65					152
							72	9									
08	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	899	1	4615	3	N	105	185	1			72
							116	9									
09	5310	X	4504	-0-	-806	-0-	748	1	3704	3	N	47					119
							52	9									

MCCLELLAND "C" WELL #: 4 RRCID -> 145721 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MCCLELLAND WELL #: 16 RRCID -> 159385 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 11245 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 27 RRCID -> 178937 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640 X	5527	-0-	-113	-0-	625	1	4851	3	N	46					266
						51	9									
05	5983 X	5472	-0-	-511	-0-	619	1	4836	3	N	15					281
						17	9									
06	6000 X	5049	-0-	-951	-0-	567	1	4438	3	N	40					321
						44	9									
07	6200 X	5443	-0-	-757	-0-	674	1	4741	3	N	25	184	1			162
						28	9									
08	6200 X	5517	-0-	-683	-0-	721	1	4774	3	N	20					182
						22	9									
09	5520 X	5063	-0-	-457	-0-	667	1	4382	3	N	13					195
						14	9									

MCCLELLAND WELL #: 28 RRCID -> 178941 COMPL. DATE 12/25/2000 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCLELLAND WELL #: 29 RRCID -> 182799 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9928 - 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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCCLELLAND WELL #: 30 RRCID -> 182939 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10166 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) //CONT.// 66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
HINTON WELL #: 1 RRCID -> 244405 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9593 - 9913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3540 X	3378	-0-	-162	-0-	286	1	3005	2	N	79	173	1			63
						87	9									
05	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	533	1	2220	2	N	-0-					63
06	3540 X	2711	-0-	-829	-0-	479	1	2061	2	N	155	182	1			36
						171	9									
07	3658 X	3007	-0-	-651	-0-	472	1	2379	2	N	142					178
						156	9									
08	3503 X	2456	-0-	-1047	-0-	548	1	1862	2	N	42					220
						46	9									
09	3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					220

OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1 RRCID -> 247162 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9494 - 9644

04	1710 X	1200	-0-	-510	-0-	104	1	1096	2	N	-0-					10
05	1767 X	1411	-0-	-356	-0-	273	1	1138	2	N	-0-					10
06	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	301	1	1297	2	N	-0-					10
07	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	334	1	1681	2	N	-0-					10
08	1426 X	1133	-0-	-293	-0-	258	1	875	2	N	-0-					10
09	1590 X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					10

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

04	2970 #	2401	-0-	-569	-0-	251	1	2110	3	N	36					77
						40	9									
05	3100 #	2379	-0-	-721	-0-	246	1	2103	3	N	27					104
						30	9									
06	3000 #	2525	-0-	-475	-0-	262	1	2221	3	N	38	93	1			49
						42	9									
07	3100 #	2009	-0-	-1091	-0-	224	1	1781	3	N	4					53
						4	9									
08	3007 #	2482	-0-	-525	-0-	258	1	2206	3	N	16					69
						18	9									
09	2520 #	1902	-0-	-618	-0-	195	1	1686	3	N	19	64	1			24
						21	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKVILLE, EAST (SLICK) 66521 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
TT OPERATING, LLC 872252
REAGAN, L.A. WELL #: 1 RRCID -> 133214 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6690 - 6694

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890 N	1459	-0-	-431	-0-	1416	3	43	9	N	39	177	1			19
05	1922 N	1635	-0-	-287	-0-	1585	3	50	9	N	45					64
06	1860 N	1396	-0-	-464	-0-	1362	3	34	9	N	31					95
07	1519 N	1411	-0-	-108	-0-	1411	3			N	-0-					95
*08	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1588	3	188	9	N	171					266
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					266

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1791					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THWING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198541 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3941 - 3951

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE CORPORATION 027200
DONOGHUE GAS UNIT 5-E WELL #: 1 RRCID -> 198013 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
RIVER RANCH "F" WELL #: 42 RRCID -> 247728 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4786 - 4789

04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	135	1	379	2	N	-0-					-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	74	1	197	2	N	-0-					-0-
06	270 N	199	-0-	-71	-0-	58	1	141	2	N	-0-					-0-
07	527 N	75	-0-	-452	-0-	21	1	54	2	N	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 180382 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3706 - 3953

04	14B2 EXT	1566	-0-	1566	6664	1566	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	1506	-0-	1506	8170	1506	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1562	-0-	1562	9732	1562	2			Y	-0-					-0-
07	11294 X	1562	-0-	-9732	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

O'CONNOR RANCH "R" WELL #: 3 RRCID -> 180882 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3763 - 3783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
08	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "T" WELL #: 1 RRCID -> 180921 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4132 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
07	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 181495 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 3926 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

O'CONNOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 212468 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 4900 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OCONNOR RANCH (FRIO CONS.) //CONT.// 66710 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 214373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3550 - 3556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 216256 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3302 - 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
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
*09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-

O'CONNOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 250444 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 4190 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					4
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
08	1178	#	507	-0-	-671	-0-	507	2			Y	-0-					4
09	1140	#	690	-0-	-450	-0-	690	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					80
*09	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					80

O'CONNOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OCONNOR RANCH, S. (VICKSBURG) //CONT.// 66718 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-			44
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-			44
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			44
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			44
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-			44
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			44

O'CONNOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OLD BUZZARD (WILCOX) 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GEMARMI INC. 298884
CLINTON WELL #: 1 RRCID -> 169417 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12409 - 12736

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
O'CONNOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12056 - 12106

04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			90
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-			90
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			90
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			90
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			90
09	270	N	20	-0-	-250	-0-	20	2			N	-0-			90

O'CONNOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 232108 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12010 - 12058

04	5670	X	3873	-0-	-1797	-0-	3847	2	26	9	N	24			194
05	5859	X	4280	-0-	-1579	-0-	4254	2	26	9	N	24			218
06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6675	2	26	9	N	24			242
07	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-			242
08	5363	X	2734	-0-	-2629	-0-	2732	2	2	9	N	2			244
*09	5670	X	2155	-0-	-3515	-0-	2065	2	90	9	N	82			326

O'CONNOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 238785 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14572 PERF.12432 - 14484

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77

OLD BUZZARD (WILCOX) //CONT.// 66957 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
SULLIVAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284465 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 14476 PERF.13565 - 13651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1530 X	586	-0-	-944	-0-	586	2		N	-0-			-0-
05	1581 X	467	-0-	-1114	-0-	467	2		N	-0-			-0-
06	1530 X	492	-0-	-1038	-0-	492	2		N	-0-			-0-
07	930 X	204	-0-	-726	-0-	204	2		N	-0-			-0-
08	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
09	600 X	NO RPT	-0-	-600	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			84

TIPTON WELL #: 2 RRCID -> 189915 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			30
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL H WELL #: 1 RRCID -> 272361 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	107	1	1208	2	N	9			71
						10	9							
05	1457 N	1060	-0-	-397	-0-	92	1	960	2	N	7			78
						8	9							
06	1290 N	743	-0-	-547	-0-	58	1	681	2	N	4			82
						4	9							
07	1364 N	478	-0-	-886	-0-	34	1	444	2	N	-0-			82
08	1054 N	6	-0-	-1048	-0-	6	2			N	-0-			82
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			82

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	598					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	90 #	-0-	-0-	-90	B	-1956			N	13			90
05	93 #	-0-	-0-	-93	B	-2049			N	-0-			90
06	90 #	-0-	-0-	-90	B	-2139			N	-0-			90
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-2170			N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2170			N	-0-			90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-366	CANCELLED UNDERAGE ->		-1804						
*09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-366			N	-0-			90

PUSTEJOVSKY WELL #: 1 RRCID -> 130286 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10764 - 10802

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			82

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
BRYSCH WELL #: 1 RRCID -> 258318 COMPL. DATE 04/23/1961 TOTAL DEPTH 11177 PERF.10950 - 10960

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			7

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
04	4435 R	4990	-0-	555 B	-0-	95	1	4501	2	N	358	432	1			56
						394	9									
05	4949 R	4949	-0-	-0- B	-0-	91	1	4461	2	N	361	275	1			142
						397	9									
06	4843 R	4843	-0-	-0- B	-0-	147	1	4313	2	N	348	427	1			63
						383	9									
07	5055 R	5055	-0-	-0- B	-0-	407	1	3935	2	N	648	608	1			103
						713	9									
08	4905 R	4905	-0-	-0- B	-0-	222	1	4185	2	N	453	466	1			90
						498	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	4870 R	4870	-0-	-0- B	-0-	119	1	4357	2	N	358	404	1			44
						394	9									

GULFTEX ENERGY IV, LP 338747
MOCZYGEMBA, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 033542 COMPL. DATE 08/10/1961 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10898 - 10976

04	4350 #	4668	-0-	318 B	-6885	4339	2	329	9	N	299	351	1			145
05	4340 #	4724	-0-	384 B	-6501	4365	2	359	9	N	326	351	1			120
06	4680 #	1821	-0-	-2859 B	-9360	1648	2	173	9	N	157	170	1			107
07	4836 #	125	-0-	-4711 B	-14071	125	2			N	-0-					107
08	4836 #	4447	-0-	-389 B	-14460	4048	2	399	9	N	363	317	1			153
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8346 CANCELLED UNDERAGE -> -6114																
09	4680 #	NO RPT	-0-	-4680 B	-13026					N	NO RPT					153

INPEX EAGLE FORD, LLC 424753
LABUS, J. V. WELL #: 3 RRCID -> 133296 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 11101 PERF.10784 - 10792

04	1830 #	194	-0-	-1636 B	-4479	151	2	43	9	N	39	195	1			42
05	2790 #	2724	-0-	-66 B	-4545	2479	2	245	9	N	223	195	1			70
06	2700 #	2318	-0-	-382 B	-4927	2318	2			N	-0-					70
07	2356 #	1956	-0-	-400 B	-5327	1887	2	69	9	N	63					133
08	2356 #	-0-	-0-	-2356 B	-7683					N	-0-					133
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4840 CANCELLED UNDERAGE -> -2843																
09	2640 #	NO RPT	-0-	-2640 B	-7480					N	NO RPT					133

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

04	0	-0-	-0-	-0- B	-27					Y	-0-					62
05	0	-0-	-0-	-0- B	-27					Y	-0-	1	5			61
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-27					Y	1	61	1	1	5	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-27					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-27					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -27																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

POLLOK, C. T. WELL #: 3 RRCID -> 212975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12159 PERF.10750 - 12159

04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	29	24	-0-	-5 B	-5	24	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5					Y	-0-					-0-

PANTHER REEF (FRIO CONS.) 69022 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 6 RRCID -> 283708 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9236 - 9301

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990
STATE TRACT 89 WELL #: 1 RRCID -> 193153 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9214 - 9754

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) 69022 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
BULL REDFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266900 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9176 - 9189

04	12554 R	12554	-0-	-0-	-0-	10934	1	1080	2	N	491	369	1	661
						540	9							
05	15500	11483	-0-	-4017	-0-	10594	1	392	2	N	452	550	1	563
						497	9							
06	15000	10276	-0-	-4724	-0-	420	1	9352	2	N	458	547	1	474
						504	9							
07	15500	12788	-0-	-2712	-0-	406	1	11819	2	N	512	546	1	440
						563	9							
08	12958 #	10918	-0-	-2040	-0-	434	1	10012	2	N	429	364	1	505
						472	9							
09	12540 #	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT			505

BULL REDFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279961 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9100 - 9148

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, SW. (FRIO G-1) 69029 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
'BULL REDFISH' UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280204 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9178 - 9196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) 69029 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN
MAGNUM OPERATING, LLC 521542
STATE TRACT 89 WELL #: 002 RRCID -> 269199 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 9480 - 9548

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PAPALOTE (5200) //CONT.// 69043 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SPINDLETOP DRILLING CO. //CONT.// 809924
HYNES, J. A. WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	690 N	562	-0-	-128 B	-0-	562	2		N	-0-		140
05	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	747	2		N	-0-		140
06	690 N	584	-0-	-106 B	-0-	584	2		N	-0-		140
07	589 N	537	-0-	-52 B	-0-	537	2		N	-0-		140
08	713 N	412	-0-	-301 B	-0-	412	2		N	-0-		140
*09	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	1544	2		N	-0-		140

MCNEILL (BROOKS) WELL #: 1 RRCID -> 272719 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4174 - 4184

04	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2		N	-0-		90
05	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	2		N	-0-		90
06	930 N	736	-0-	-194 B	-0-	736	2		N	-0-		90
07	1023 N	510	-0-	-513 B	-0-	510	2		N	-0-		90
08	713 N	362	-0-	-351 B	-0-	362	2		N	-0-		90
09	750 N	393	-0-	-357 B	-0-	393	2		N	-0-		90

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MCNEILL WEST WELL #: 1 RRCID -> 255104 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4409 - 4411

04	870 N	834	-0-	-36 B	-0-	68	1	766 2	N	-0-		7
05	868 N	777	-0-	-91 B	-0-	68	1	709 2	N	-0-		7
06	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	64	1	754 2	N	-0-		7
*07	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	57	1	737 2	N	-0-		7
*08	775 N	588	-0-	-187 B	-0-	44	1	544 2	N	-0-		7
*09	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	77	1	928 2	N	-0-		7

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) //CONT.// 69277 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
04	6330	X	3099	-0-	-3231 B	-0-	251	1	2845	2	N	3					139
							3	9									
05	6541	X	2932	-0-	-3609 B	-0-	256	1	2673	2	N	3					142
							3	9									
06	3990	X	3770	-0-	-220 B	-0-	296	1	3465	2	N	8					150
							9	9									
07	4535	X	4535	-0-	-0- B	-0-	325	1	4204	2	N	5					155
							6	9									
08	3813	X	2737	-0-	-1076 B	-0-	203	1	2526	2	N	7					162
							8	9									
*09	4234	X	4234	-0-	-0- B	-0-	323	1	3901	2	N	9					171
							10	9									

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) 69562 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 20 RRCID -> 200773 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2924 - 2926

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PATRICIA (2800 CATAHOULA) 69562 720 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M. S. EST. WELL #: 10 RRCID -> 189327 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 2820 - 2823

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WELDER, M S EST WELL #: 18 RRCID -> 192703 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2856 - 2859

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PATRICIA, S. (FRIO 4150) 69568 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WELDER, M.S. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 223541 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4115 - 4118

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11450					N	NO RPT					-0-

PAWNEE (EDWARDS) 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
NICHOLS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868

04	2597	N	2597	-0-	-0-	B	-0-	461	1	2136	2	N	-0-			-0-
05	3013	N	3013	-0-	-0-	B	-0-	636	1	2377	2	N	-0-			-0-
06	2138	N	2138	-0-	-0-	B	-0-	414	1	1724	2	N	-0-			-0-
07	2697	N	2349	-0-	-348	B	-0-	509	1	1840	2	N	-0-			-0-
08	2728	N	2451	-0-	-277	B	-0-	431	1	2020	2	N	-0-			-0-
09	2130	N	1519	-0-	-611	B	-0-	179	1	1340	2	N	-0-			-0-

ZUNIGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534

04	120	X	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	B	-0-					N	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	1098	N	1098	-0-	-0-	B	-0-	193	1	905	2	N	-0-			-0-
*09	12040	X	12040	-0-	-0-	B	-0-	1412	1	10560	2	N	62	18	1	44
								68	9							

JOHNSTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 245337 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13535 - 15526

04	2578	N	2578	-0-	-0-	B	-0-	458	1	2120	2	N	-0-			-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	B	-0-	627	1	2341	2	N	-0-			-0-
06	3535	X	3535	-0-	-0-	B	-0-	685	1	2850	2	N	-0-			-0-
07	4187	X	4187	-0-	-0-	B	-0-	908	1	3279	2	N	-0-			-0-
08	3941	X	3941	-0-	-0-	B	-0-	692	1	3249	2	N	-0-			-0-
*09	1656	X	1656	-0-	-0-	B	-0-	195	1	1461	2	N	-0-			-0-

FLAME GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

STOCKTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250361 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13127 PERF.13192 - 14897

04	2444 X	2444	-0-	-0- B	-0-	434	1	2010	2	N	-0-			-0-
05	2054 X	2054	-0-	-0- B	-0-	434	1	1620	2	N	-0-			-0-
06	5975 X	5975	-0-	-0- B	-0-	1158	1	4817	2	N	-0-			-0-
07	4417 X	4417	-0-	-0- B	-0-	958	1	3459	2	N	-0-			-0-
08	3608 X	3608	-0-	-0- B	-0-	634	1	2974	2	N	-0-			-0-
09	1050 X	39	-0-	-1011 B	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-

JOHNSTON GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 259707 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13290 - 15962

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ONEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003545 COMPL. DATE 06/02/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003546 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900

04	1090 N	1090	-0-	-0- B	-0-	256	1	834	3	N	-0-			-0-
05	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	234	1	827	3	N	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	214	1	687	3	N	-0-			-0-
07	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	254	1	865	3	N	-0-			-0-
08	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	304	1	944	3	N	-0-			-0-
*09	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	278	1	912	3	N	-0-			-0-

GORDON, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 058334 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875

04	25200 X	22866	-0-	-2334 B	-0-	538	1	22328	3	N	-0-			-0-
05	26040 X	22844	-0-	-3196 B	-0-	559	1	22285	3	N	-0-			-0-
06	25200 X	16918	-0-	-8282 B	-0-	441	1	16477	3	N	-0-			-0-
07	24738 X	22189	-0-	-2549 B	-0-	547	1	21642	3	N	-0-			-0-
08	25129 X	25129	-0-	-0- B	-0-	581	1	24548	3	N	-0-			-0-
09	22860 X	14963	-0-	-7897 B	-0-	386	1	14577	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ONEAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 063496 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6479 X	6479	-0-	-0- B	-0-	1520	1	4959	3	N	-0-					-0-
05	6758 X	6570	-0-	-188 B	-0-	1449	1	5121	3	N	-0-					-0-
06	7710 X	4839	-0-	-2871 B	-0-	1151	1	3688	3	N	-0-					-0-
07	7967 X	6678	-0-	-1289 B	-0-	1516	1	5162	3	N	-0-					-0-
08	7967 X	4366	-0-	-3601 B	-0-	1065	1	3301	3	N	-0-					-0-
*09	7670 X	7670	-0-	-0- B	-0-	1792	1	5878	3	N	-0-					-0-

CURRER, G. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064111 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277

04	3259 X	3259	-0-	-0- B	-0-	11	1	3248	3	N	-0-					-0-
05	2629 X	2629	-0-	-0- B	-0-	8	1	2621	3	N	-0-					-0-
06	2619 X	2619	-0-	-0- B	-0-	9	1	2610	3	N	-0-					-0-
07	3317 X	3192	-0-	-125 B	-0-	11	1	3181	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	2431	-0-	-886 B	-0-	8	1	2423	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	2173	-0-	-1037 B	-0-	8	1	2165	3	N	-0-					-0-

LEPPARD, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 064753 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264

04	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	137	1	3577	3	N	-0-					-0-
05	4889 X	4889	-0-	-0- B	-0-	167	1	4722	3	N	-0-					-0-
06	4486 X	4486	-0-	-0- B	-0-	152	1	4334	3	N	-0-					-0-
07	4802 X	4802	-0-	-0- B	-0-	167	1	4635	3	N	-0-					-0-
08	4898 X	4240	-0-	-658 B	-0-	147	1	4093	3	N	-0-					-0-
09	4740 X	3424	-0-	-1316 B	-0-	128	1	3296	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 069020 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446

04	1470 X	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
05	3635 X	3635	-0-	-0- B	-0-	11	1	3624	3	N	-0-					-0-
06	1588 X	1588	-0-	-0- B	-0-	5	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	1425 X	1425	-0-	-0- B	-0-	5	1	1420	3	N	-0-					-0-
08	3286 X	831	-0-	-2455 B	-0-	3	1	828	3	N	-0-					-0-
09	3180 X	812	-0-	-2368 B	-0-	3	1	809	3	N	-0-					-0-

TURNER, S. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069021 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001

04	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	1421	1	4634	3	N	-0-					-0-
05	6362 X	6362	-0-	-0- B	-0-	1403	1	4959	3	N	-0-					-0-
06	6056 X	6056	-0-	-0- B	-0-	1440	1	4616	3	N	-0-					-0-
07	6514 X	6514	-0-	-0- B	-0-	1479	1	5035	3	N	-0-					-0-
08	6317 X	6317	-0-	-0- B	-0-	1541	1	4776	3	N	-0-					-0-
*09	5904 X	5904	-0-	-0- B	-0-	1379	1	4525	3	N	-0-					-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129736 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637

04	4200 X	2294	-0-	-1906 B	-0-	538	1	1756	3	N	-0-					-0-
05	4354 X	4354	-0-	-0- B	-0-	960	1	3394	3	N	-0-					-0-
06	4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	908	1	2911	3	N	-0-					-0-
07	3435 X	3435	-0-	-0- B	-0-	780	1	2655	3	N	-0-					-0-
08	4340 X	2767	-0-	-1573 B	-0-	675	1	2092	3	N	-0-					-0-
09	4200 X	3443	-0-	-757 B	-0-	804	1	2639	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141991 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592

04	3660 X	3423	-0-	-237 B	-0-	803	1	2620	3	N	-0-					-0-
05	3844 X	3724	-0-	-120 B	-0-	821	1	2903	3	N	-0-					-0-
06	3720 X	3494	-0-	-226 B	-0-	831	1	2663	3	N	-0-					-0-
07	3844 X	3445	-0-	-399 B	-0-	782	1	2663	3	N	-0-					-0-
08	3720 X	3445	-0-	-275 B	-0-	840	1	2605	3	N	-0-					-0-
09	3600 X	3389	-0-	-211 B	-0-	792	1	2597	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142061 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5967 X	5967	-0-	-0- B	-0-	219	1	5748	3	N	-0-					-0-
05	6107 X	6107	-0-	-0- B	-0-	209	1	5898	3	N	-0-					-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0- B	-0-	205	1	5839	3	N	-0-					-0-
07	6169 X	6070	-0-	-99 B	-0-	212	1	5858	3	N	-0-					-0-
08	6169 X	6081	-0-	-88 B	-0-	211	1	5870	3	N	-0-					-0-
09	6030 X	5894	-0-	-136 B	-0-	220	1	5674	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142065 COMPL. DATE 05/28/1992 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706

04	2100 X	2100	-0-	-0- B	-0-	493	1	1607	3	N	-0-					-0-
05	2080 X	2080	-0-	-0- B	-0-	459	1	1621	3	N	-0-					-0-
06	1985 X	1985	-0-	-0- B	-0-	472	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1889 X	1889	-0-	-0- B	-0-	429	1	1460	3	N	-0-					-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	447	1	1384	3	N	-0-					-0-
*09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	418	1	1372	3	N	-0-					-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147064 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071

04	7980 X	5305	-0-	-2675 B	-0-	125	1	5180	3	N	-0-					-0-
05	8246 X	5537	-0-	-2709 B	-0-	135	1	5402	3	N	-0-					-0-
06	6000 X	5244	-0-	-756 B	-0-	137	1	5107	3	N	-0-					-0-
07	5487 X	5385	-0-	-102 B	-0-	133	1	5252	3	N	-0-					-0-
08	5549 X	5286	-0-	-263 B	-0-	122	1	5164	3	N	-0-					-0-
09	5370 X	5146	-0-	-224 B	-0-	133	1	5013	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147266 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221

04	3630 X	2658	-0-	-972 B	-0-	98	1	2560	3	N	-0-					-0-
05	3751 X	3308	-0-	-443 B	-0-	113	1	3195	3	N	-0-					-0-
06	3630 X	3403	-0-	-227 B	-0-	115	1	3288	3	N	-0-					-0-
07	3669 X	3669	-0-	-0- B	-0-	128	1	3541	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	3169	-0-	-148 B	-0-	110	1	3059	3	N	-0-					-0-
09	3390 X	2885	-0-	-505 B	-0-	108	1	2777	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 149882 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13656 - 15849

04	5400 X	5047	-0-	-353 B	-0-	186	1	4861	3	N	-0-					-0-
05	5549 X	5192	-0-	-357 B	-0-	177	1	5015	3	N	-0-					-0-
06	5250 X	5152	-0-	-98 B	-0-	174	1	4978	3	N	-0-					-0-
07	5291 X	5291	-0-	-0- B	-0-	184	1	5107	3	N	-0-					-0-
08	5332 X	5332	-0-	-0- B	-0-	185	1	5147	3	N	-0-					-0-
09	5160 X	5074	-0-	-86 B	-0-	190	1	4884	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162214 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 16101 PERF.13529 - 13841

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	147					N	-0-					-0-

GORDON G. U. WELL #: 4 RRCID -> 171216 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13468 - 14000

04	1320 X	921	-0-	-399 B	-0-	216	1	705	3	N	-0-					-0-
05	1302 X	939	-0-	-363 B	-0-	207	1	732	3	N	-0-					-0-
06	1170 X	787	-0-	-383 B	-0-	187	1	600	3	N	-0-					-0-
07	1116 X	924	-0-	-192 B	-0-	210	1	714	3	N	-0-					-0-
08	961 X	864	-0-	-97 B	-0-	211	1	653	3	N	-0-					-0-
*09	959 X	959	-0-	-0- B	-0-	224	1	735	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175045 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 13970 PERF.13519 - 16028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4023 X	4023	-0-	-0- B	-0-	944	1	3079	3	N	-0-			-0-
05	4149 X	4149	-0-	-0- B	-0-	915	1	3234	3	N	-0-			-0-
06	4050 X	3874	-0-	-176 B	-0-	921	1	2953	3	N	-0-			-0-
07	4185 X	3898	-0-	-287 B	-0-	885	1	3013	3	N	-0-			-0-
08	4185 X	3837	-0-	-348 B	-0-	936	1	2901	3	N	-0-			-0-
09	4020 X	3588	-0-	-432 B	-0-	838	1	2750	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178453 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF.13434 - 15693

04	7170 X	6993	-0-	-177 B	-0-	164	1	6829	3	N	-0-			-0-
05	7409 X	7103	-0-	-306 B	-0-	174	1	6929	3	N	-0-			-0-
06	6960 X	6692	-0-	-268 B	-0-	174	1	6518	3	N	-0-			-0-
07	7223 X	7019	-0-	-204 B	-0-	173	1	6846	3	N	-0-			-0-
08	7223 X	6612	-0-	-611 B	-0-	153	1	6459	3	N	-0-			-0-
09	6990 X	6412	-0-	-578 B	-0-	165	1	6247	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180567 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13463 - 15869

04	2250 X	2096	-0-	-154 B	-0-	49	1	2047	3	N	-0-			-0-
05	2294 X	2036	-0-	-258 B	-0-	50	1	1986	3	N	-0-			-0-
06	2190 X	1989	-0-	-201 B	-0-	52	1	1937	3	N	-0-			-0-
07	2232 X	2065	-0-	-167 B	-0-	51	1	2014	3	N	-0-			-0-
08	2232 X	1995	-0-	-237 B	-0-	46	1	1949	3	N	-0-			-0-
09	2100 X	2042	-0-	-58 B	-0-	53	1	1989	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180893 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13317 - 15667

04	9870 X	8113	-0-	-1757 B	-0-	191	1	7922	3	N	-0-			-0-
05	10199 X	8178	-0-	-2021 B	-0-	200	1	7978	3	N	-0-			-0-
06	9540 X	8895	-0-	-645 B	-0-	232	1	8663	3	N	-0-			-0-
07	8804 X	8624	-0-	-180 B	-0-	213	1	8411	3	N	-0-			-0-
08	8711 X	8047	-0-	-664 B	-0-	186	1	7861	3	N	-0-			-0-
09	8910 X	8363	-0-	-547 B	-0-	216	1	8147	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833

04	4164 X	4164	-0-	-0- B	-0-	98	1	4066	3	N	-0-			-0-
05	3871 X	3871	-0-	-0- B	-0-	95	1	3776	3	N	-0-			-0-
06	3150 X	2501	-0-	-649 B	-0-	65	1	2436	3	N	-0-			-0-
07	3255 X	2346	-0-	-909 B	-0-	58	1	2288	3	N	-0-			-0-
08	3255 X	2040	-0-	-1215 B	-0-	47	1	1993	3	N	-0-			-0-
09	3150 X	2022	-0-	-1128 B	-0-	52	1	1970	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072

04	8790 X	8134	-0-	-656 B	-0-	191	1	7943	3	N	-0-			-0-
05	9083 X	8525	-0-	-558 B	-0-	209	1	8316	3	N	-0-			-0-
06	8550 X	7457	-0-	-1093 B	-0-	194	1	7263	3	N	-0-			-0-
07	9057 X	9057	-0-	-0- B	-0-	223	1	8834	3	N	-0-			-0-
08	13121 X	13121	-0-	-0- B	-0-	303	1	12818	3	N	-0-			-0-
*09	14615 X	14615	-0-	-0- B	-0-	377	1	14238	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699

04	2946 X	2946	-0-	-0- B	-0-	691	1	2255	3	N	-0-			-0-
05	2974 X	2974	-0-	-0- B	-0-	656	1	2318	3	N	-0-			-0-
06	2768 X	2768	-0-	-0- B	-0-	658	1	2110	3	N	-0-			-0-
07	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	633	1	2155	3	N	-0-			-0-
08	2776 X	2776	-0-	-0- B	-0-	677	1	2099	3	N	-0-			-0-
*09	2622 X	2622	-0-	-0- B	-0-	612	1	2010	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520 X	5045	-0-	-475 B	-0-	185	1	4860	3	N	-0-					-0-
05	5704 X	4934	-0-	-770 B	-0-	169	1	4765	3	N	-0-					-0-
06	8385 X	8385	-0-	-0- B	-0-	284	1	8101	3	N	-0-					-0-
07	7440 X	5912	-0-	-1528 B	-0-	206	1	5706	3	N	-0-					-0-
08	7440 X	5184	-0-	-2256 B	-0-	180	1	5004	3	N	-0-					-0-
09	8400 X	5005	-0-	-3395 B	-0-	187	1	4818	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039

04	3000 X	2443	-0-	-557 B	-0-	573	1	1870	3	N	-0-					-0-
05	3100 X	2444	-0-	-656 B	-0-	539	1	1905	3	N	-0-					-0-
06	2730 X	2402	-0-	-328 B	-0-	571	1	1831	3	N	-0-					-0-
07	2821 X	2398	-0-	-423 B	-0-	544	1	1854	3	N	-0-					-0-
08	2821 X	2455	-0-	-366 B	-0-	599	1	1856	3	N	-0-					-0-
09	2430 X	2368	-0-	-62 B	-0-	553	1	1815	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045

04	6990 X	6758	-0-	-232 B	-0-	248	1	6510	3	N	-0-					-0-
05	6882 X	6858	-0-	-24 B	-0-	234	1	6624	3	N	-0-					-0-
06	6670 X	6670	-0-	-0- B	-0-	226	1	6444	3	N	-0-					-0-
07	6975 X	6805	-0-	-170 B	-0-	237	1	6568	3	N	-0-					-0-
08	6975 X	6465	-0-	-510 B	-0-	224	1	6241	3	N	-0-					-0-
09	6750 X	5714	-0-	-1036 B	-0-	214	1	5500	3	N	-0-					-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652

04	4590 X	4441	-0-	-149 B	-0-	163	1	4278	3	N	-0-					-0-
05	4743 X	4015	-0-	-728 B	-0-	137	1	3878	3	N	-0-					-0-
06	4590 X	4315	-0-	-275 B	-0-	146	1	4169	3	N	-0-					-0-
07	4629 X	4629	-0-	-0- B	-0-	161	1	4468	3	N	-0-					-0-
08	4588 X	4520	-0-	-68 B	-0-	157	1	4363	3	N	-0-					-0-
09	4440 X	4064	-0-	-376 B	-0-	152	1	3912	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192590 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13988 - 15740

04	900 N	702	-0-	-198 B	-0-	165	1	537	3	N	-0-					-0-
05	1656 N	1656	-0-	-0- B	-0-	365	1	1291	3	N	-0-					-0-
06	1422 N	1422	-0-	-0- B	-0-	338	1	1084	3	N	-0-					-0-
07	2374 N	2374	-0-	-0- B	-0-	539	1	1835	3	N	-0-					-0-
08	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	384	1	1189	3	N	-0-					-0-
*09	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	375	1	1232	3	N	-0-					-0-

ALBERT GORDON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193185 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13477 - 15753

04	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	556	1	1812	3	N	-0-					-0-
05	1930 N	1930	-0-	-0- B	-0-	426	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	2430 X	1671	-0-	-759 B	-0-	397	1	1274	3	N	-0-					-0-
07	3189 X	3189	-0-	-0- B	-0-	724	1	2465	3	N	-0-					-0-
08	2511 X	1973	-0-	-538 B	-0-	481	1	1492	3	N	-0-					-0-
09	2370 X	1725	-0-	-645 B	-0-	403	1	1322	3	N	-0-					-0-

AMANDA OLSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193241 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	3239 X	3239	-0-	-0- B	-0-	76	1	3163	3	N	-0-					-0-
05	3317 X	3172	-0-	-145 B	-0-	78	1	3094	3	N	-0-					-0-
06	3210 X	3084	-0-	-126 B	-0-	80	1	3004	3	N	-0-					-0-
07	3317 X	3184	-0-	-133 B	-0-	79	1	3105	3	N	-0-					-0-
08	3317 X	3075	-0-	-242 B	-0-	71	1	3004	3	N	-0-					-0-
09	3210 X	2920	-0-	-290 B	-0-	75	1	2845	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196809 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13550 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	5080 X	5080	-0-	-0- B	-0-	187	1	4893	3	N	-0-			-0-
05	5302 X	5302	-0-	-0- B	-0-	181	1	5121	3	N	-0-			-0-
06	4558 X	4558	-0-	-0- B	-0-	154	1	4404	3	N	-0-			-0-
07	5239 X	4663	-0-	-576 B	-0-	163	1	4500	3	N	-0-			-0-
08	5301 X	4726	-0-	-575 B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-			-0-
09	5130 X	4083	-0-	-1047 B	-0-	153	1	3930	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14900 PERF.13800 - 13920

04	960 N	772	-0-	-188 B	-0-	772	3			N	-0-			-0-
05	1395 N	799	-0-	-596 B	-0-	799	3			N	-0-			-0-
06	810 N	652	-0-	-158 B	-0-	652	3			N	-0-			-0-
07	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3			N	-0-			-0-
08	806 N	763	-0-	-43 B	-0-	763	3			N	-0-			-0-
*09	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198032 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 15670 PERF.13465 - 16275

04	8580 X	5893	-0-	-2687 B	-0-	139	1	5754	3	N	-0-			-0-
05	8866 X	6464	-0-	-2402 B	-0-	158	1	6306	3	N	-0-			-0-
06	8580 X	6819	-0-	-1761 B	-0-	178	1	6641	3	N	-0-			-0-
07	7347 X	7250	-0-	-97 B	-0-	179	1	7071	3	N	-0-			-0-
08	7285 X	7126	-0-	-159 B	-0-	165	1	6961	3	N	-0-			-0-
09	6810 X	6441	-0-	-369 B	-0-	166	1	6275	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 7 RRCID -> 202563 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 13866 PERF.13424 - 15761

04	6720 X	6185	-0-	-535 B	-0-	227	1	5958	3	N	-0-			-0-
05	6339 X	6339	-0-	-0- B	-0-	217	1	6122	3	N	-0-			-0-
06	6060 X	5617	-0-	-443 B	-0-	190	1	5427	3	N	-0-			-0-
07	6386 X	6203	-0-	-183 B	-0-	216	1	5987	3	N	-0-			-0-
08	6386 X	6102	-0-	-284 B	-0-	212	1	5890	3	N	-0-			-0-
09	6180 X	5266	-0-	-914 B	-0-	197	1	5069	3	N	-0-			-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093

04	1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	473	1	1072	3	N	-0-			-0-
05	1581 N	1554	-0-	-27 B	-0-	473	1	1081	3	N	-0-			-0-
06	1620 N	1494	-0-	-126 B	-0-	397	1	1097	3	N	-0-			-0-
07	1612 N	1486	-0-	-126 B	-0-	372	1	1114	3	N	-0-			-0-
08	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	451	1	1227	3	N	-0-			-0-
09	1500 N	1376	-0-	-124 B	-0-	401	1	975	3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5 B	5	5	3			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	5					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095

04	2250 X	2204	-0-	-46 B	-0-	81	1	2123	3	N	-0-			-0-
05	2356 X	2280	-0-	-76 B	-0-	78	1	2202	3	N	-0-			-0-
06	2280 X	2167	-0-	-113 B	-0-	73	1	2094	3	N	-0-			-0-
07	2356 X	2225	-0-	-131 B	-0-	78	1	2147	3	N	-0-			-0-
08	2294 X	2185	-0-	-109 B	-0-	76	1	2109	3	N	-0-			-0-
09	2220 X	2069	-0-	-151 B	-0-	77	1	1992	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5070 X	4838	-0-	-232 B	-0-	178	1	4660	3	N	-0-					-0-
05	5239 X	5027	-0-	-212 B	-0-	172	1	4855	3	N	-0-					-0-
06	5070 X	4774	-0-	-296 B	-0-	162	1	4612	3	N	-0-					-0-
07	5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	178	1	4916	3	N	-0-					-0-
08	5117 X	5117	-0-	-0- B	-0-	177	1	4940	3	N	-0-					-0-
09	4860 X	4789	-0-	-71 B	-0-	179	1	4610	3	N	-0-					-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585

04	7804 X	7804	-0-	-0- B	-0-	287	1	7517	3	N	-0-					-0-
05	7905 X	7820	-0-	-85 B	-0-	267	1	7553	3	N	-0-					-0-
06	8163 X	8163	-0-	-0- B	-0-	276	1	7887	3	N	-0-					-0-
07	8098 X	8098	-0-	-0- B	-0-	282	1	7816	3	N	-0-					-0-
08	8060 X	7764	-0-	-296 B	-0-	269	1	7495	3	N	-0-					-0-
09	8160 X	7724	-0-	-436 B	-0-	289	1	7435	3	N	-0-					-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853

04	2520 X	2487	-0-	-33 B	-0-	2487	3			N	-0-					-0-
05	2604 X	2481	-0-	-123 B	-0-	2481	3			N	-0-					-0-
06	2580 X	2494	-0-	-86 B	-0-	2494	3			N	-0-					-0-
07	2666 X	2525	-0-	-141 B	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
08	2666 X	2490	-0-	-176 B	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
09	2490 X	2381	-0-	-109 B	-0-	2381	3			N	-0-					-0-

KUENSTLER WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227

04	1290 N	1174	-0-	-116 B	-0-	43	1	1131	3	N	-0-					-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	43	1	1223	3	N	-0-					-0-
06	1350 N	1225	-0-	-125 B	-0-	41	1	1184	3	N	-0-					-0-
07	1209 N	1179	-0-	-30 B	-0-	41	1	1138	3	N	-0-					-0-
08	1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	40	1	1114	3	N	-0-					-0-
*09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	46	1	1195	3	N	-0-					-0-

GOING, WINNIE MADGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209738 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454

04	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	10	1	23	3	N	-0-					-0-
05	50 N	50	-0-	-0- B	-0-	15	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	6	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

BENHAM GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 212328 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980

04	2869 N	2869	-0-	-0- B	-0-	105	1	2764	3	N	-0-					-0-
05	2898 N	2898	-0-	-0- B	-0-	99	1	2799	3	N	-0-					-0-
06	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	73	1	2083	3	N	-0-					-0-
07	1984 N	518	-0-	-1466 B	-0-	18	1	500	3	N	-0-					-0-
08	1984 N	270	-0-	-1714 B	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
09	1920 N	146	-0-	-1774 B	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-

BENHAM, ERNA P. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212330 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425

04	5040 X	4915	-0-	-125 B	-0-	181	1	4734	3	N	-0-					-0-
05	5208 X	4702	-0-	-506 B	-0-	161	1	4541	3	N	-0-					-0-
06	5010 X	4619	-0-	-391 B	-0-	156	1	4463	3	N	-0-					-0-
07	5084 X	5010	-0-	-74 B	-0-	175	1	4835	3	N	-0-					-0-
08	5084 X	4726	-0-	-358 B	-0-	164	1	4562	3	N	-0-					-0-
09	4920 X	3594	-0-	-1326 B	-0-	134	1	3460	3	N	-0-					-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHROEDER G. U. 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
04	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-			-0-
05	6357	X	6357	-0-	-0-	B	-0-	6357	3			N	-0-			-0-
06	1036	X	1036	-0-	-0-	B	-0-	1036	3			N	-0-			-0-
07	775	X	611	-0-	-164	B	-0-	611	3			N	-0-			-0-
08	775	X	305	-0-	-470	B	-0-	305	3			N	-0-			-0-
09	750	X	237	-0-	-513	B	-0-	237	3			N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214168 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595

04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 214410 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629

04	3030	X	3016	-0-	-14	B	-0-	111	1	2905	3	N	-0-			-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	B	-0-	109	1	3072	3	N	-0-			-0-
06	2970	X	2970	-0-	-0-	B	-0-	101	1	2869	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	3020	-0-	-111	B	-0-	105	1	2915	3	N	-0-			-0-
08	3193	X	2991	-0-	-202	B	-0-	104	1	2887	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2605	-0-	-485	B	-0-	97	1	2508	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 10 RRCID -> 215298 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014

04	5378	X	5378	-0-	-0-	B	-0-	198	1	5180	3	N	-0-			-0-
05	5549	X	5504	-0-	-45	B	-0-	188	1	5316	3	N	-0-			-0-
06	5250	X	4938	-0-	-312	B	-0-	167	1	4771	3	N	-0-			-0-
07	5549	X	5093	-0-	-456	B	-0-	178	1	4915	3	N	-0-			-0-
08	5549	X	4931	-0-	-618	B	-0-	171	1	4760	3	N	-0-			-0-
09	5370	X	4364	-0-	-1006	B	-0-	163	1	4201	3	N	-0-			-0-

HOYT GENTRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217776 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13560 - 15866

04	877	N	877	-0-	-0-	B	-0-	206	1	671	3	N	-0-			-0-
05	837	N	775	-0-	-62	B	-0-	171	1	604	3	N	-0-			-0-
06	810	N	729	-0-	-81	B	-0-	173	1	556	3	N	-0-			-0-
07	837	N	753	-0-	-84	B	-0-	171	1	582	3	N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	B	-0-	226	1	700	3	N	-0-			-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	B	-0-	174	1	571	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218206 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13899 PERF.13349 - 16708

04	4770	X	3395	-0-	-1375	B	-0-	125	1	3270	3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3991	-0-	-70	B	-0-	136	1	3855	3	N	-0-			-0-
06	4711	X	4711	-0-	-0-	B	-0-	159	1	4552	3	N	-0-			-0-
07	4309	X	3322	-0-	-987	B	-0-	116	1	3206	3	N	-0-			-0-
08	4309	X	3273	-0-	-1036	B	-0-	114	1	3159	3	N	-0-			-0-
09	4710	X	3023	-0-	-1687	B	-0-	113	1	2910	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GU WELL #: 8 RRCID -> 220284 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 13692 PERF.13493 - 16378

04	22650	X	20386	-0-	-2264	B	-0-	479	1	19907	3	N	-0-			-0-
05	22382	X	20493	-0-	-1889	B	-0-	501	1	19992	3	N	-0-			-0-
06	21660	X	9110	-0-	-12550	B	-0-	237	1	8873	3	N	-0-			-0-
07	21080	X	13872	-0-	-7208	B	-0-	342	1	13530	3	N	-0-			-0-
08	21080	X	12194	-0-	-8886	B	-0-	282	1	11912	3	N	-0-			-0-
09	20400	X	11714	-0-	-8686	B	-0-	302	1	11412	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

TURNER GU WELL #: 12 RRCID -> 220292 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 14036 PERF.13668 - 15212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3300 X	3261	-0-	-39 B	-0-	120	1	3141	3	N	-0-			-0-
05	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	117	1	3292	3	N	-0-			-0-
06	3270 X	3238	-0-	-32 B	-0-	110	1	3128	3	N	-0-			-0-
07	3379 X	3263	-0-	-116 B	-0-	114	1	3149	3	N	-0-			-0-
08	3410 X	3315	-0-	-95 B	-0-	115	1	3200	3	N	-0-			-0-
09	3300 X	3204	-0-	-96 B	-0-	120	1	3084	3	N	-0-			-0-

LEPPARD GU WELL #: 2 RRCID -> 221103 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 13946 PERF.13507 - 16797

04	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	46	1	1925	3	N	-0-			-0-
05	1891 N	1801	-0-	-90 B	-0-	44	1	1757	3	N	-0-			-0-
06	1737 N	1737	-0-	-0- B	-0-	45	1	1692	3	N	-0-			-0-
07	2046 N	1743	-0-	-303 B	-0-	43	1	1700	3	N	-0-			-0-
08	1913 N	1913	-0-	-0- B	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-
09	1740 N	1645	-0-	-95 B	-0-	42	1	1603	3	N	-0-			-0-

TURNER GU WELL #: 11 RRCID -> 221105 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 14003 PERF.13570 - 13590

04	3084 X	3084	-0-	-0- B	-0-	113	1	2971	3	N	-0-			-0-
05	2959 X	2959	-0-	-0- B	-0-	101	1	2858	3	N	-0-			-0-
06	2643 X	2643	-0-	-0- B	-0-	89	1	2554	3	N	-0-			-0-
07	2956 X	2956	-0-	-0- B	-0-	103	1	2853	3	N	-0-			-0-
08	2635 X	2621	-0-	-14 B	-0-	91	1	2530	3	N	-0-			-0-
09	2550 X	2235	-0-	-315 B	-0-	84	1	2151	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 221106 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13325 - 15928

04	5880 X	5336	-0-	-544 B	-0-	125	1	5211	3	N	-0-			-0-
05	5890 X	5642	-0-	-248 B	-0-	138	1	5504	3	N	-0-			-0-
06	5580 X	5185	-0-	-395 B	-0-	135	1	5050	3	N	-0-			-0-
07	5735 X	5452	-0-	-283 B	-0-	134	1	5318	3	N	-0-			-0-
08	5673 X	5345	-0-	-328 B	-0-	124	1	5221	3	N	-0-			-0-
09	5460 X	5122	-0-	-338 B	-0-	132	1	4990	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740

04	2520 X	2319	-0-	-201 B	-0-	85	1	2234	3	N	-0-			-0-
05	2480 X	2252	-0-	-228 B	-0-	77	1	2175	3	N	-0-			-0-
06	2400 X	2335	-0-	-65 B	-0-	79	1	2256	3	N	-0-			-0-
07	2607 X	2607	-0-	-0- B	-0-	91	1	2516	3	N	-0-			-0-
08	2562 X	2562	-0-	-0- B	-0-	89	1	2473	3	N	-0-			-0-
*09	2493 X	2493	-0-	-0- B	-0-	93	1	2400	3	N	-0-			-0-

BUES, HENRY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883

04	1920 N	1630	-0-	-290 B	-0-	60	1	1570	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1719	-0-	-141 B	-0-	59	1	1660	3	N	-0-			-0-
06	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	55	1	1575	3	N	-0-			-0-
07	1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	59	1	1634	3	N	-0-			-0-
08	1705 N	1635	-0-	-70 B	-0-	57	1	1578	3	N	-0-			-0-
09	1620 N	1390	-0-	-230 B	-0-	52	1	1338	3	N	-0-			-0-

HENRY BUES GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768

04	10993 X	10993	-0-	-0- B	-0-	404	1	10589	3	N	-0-			-0-
05	11587 X	11587	-0-	-0- B	-0-	396	1	11191	3	N	-0-			-0-
06	10802 X	10802	-0-	-0- B	-0-	366	1	10436	3	N	-0-			-0-
07	10724 X	10724	-0-	-0- B	-0-	374	1	10350	3	N	-0-			-0-
08	10581 X	10581	-0-	-0- B	-0-	367	1	10214	3	N	-0-			-0-
*09	9789 X	9789	-0-	-0- B	-0-	366	1	9423	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10950 X	10937	-0-	-13 B	-0-	257	1	10680	3	N	-0-			-0-
05	11315 X	10251	-0-	-1064 B	-0-	251	1	10000	3	N	-0-			-0-
06	10920 X	9696	-0-	-1224 B	-0-	253	1	9443	3	N	-0-			-0-
07	11315 X	11009	-0-	-306 B	-0-	272	1	10737	3	N	-0-			-0-
08	11315 X	9172	-0-	-2143 B	-0-	212	1	8960	3	N	-0-			-0-
09	10950 X	9382	-0-	-1568 B	-0-	242	1	9140	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761

04	6840 X	5956	-0-	-884 B	-0-	199	1	5757	3	N	-0-			-0-
05	7201 X	7201	-0-	-0- B	-0-	224	1	6977	3	N	-0-			-0-
06	6180 X	6167	-0-	-13 B	-0-	188	1	5979	3	N	-0-			-0-
07	6386 X	6209	-0-	-177 B	-0-	194	1	6015	3	N	-0-			-0-
08	7192 X	6252	-0-	-940 B	-0-	197	1	6055	3	N	-0-			-0-
09	6960 X	5318	-0-	-1642 B	-0-	180	1	5138	3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288

04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WINNIE MADGE GOING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353

04	1890 X	1701	-0-	-189 B	-0-	521	1	1180	3	N	-0-			-0-
05	1891 X	1761	-0-	-130 B	-0-	536	1	1225	3	N	-0-			-0-
06	1680 X	1410	-0-	-270 B	-0-	375	1	1035	3	N	-0-			-0-
07	1767 X	1523	-0-	-244 B	-0-	381	1	1142	3	N	-0-			-0-
08	1767 X	1528	-0-	-239 B	-0-	411	1	1117	3	N	-0-			-0-
09	1710 X	1465	-0-	-245 B	-0-	427	1	1038	3	N	-0-			-0-

O'NEAL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236912 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424

04	7050 X	6125	-0-	-925 B	-0-	123	1	6002	3	N	-0-			-0-
05	7285 X	5801	-0-	-1484 B	-0-	124	1	5677	3	N	-0-			-0-
06	6507 X	6507	-0-	-0- B	-0-	148	1	6359	3	N	-0-			-0-
07	6324 X	5872	-0-	-452 B	-0-	124	1	5748	3	N	-0-			-0-
08	6324 X	5681	-0-	-643 B	-0-	113	1	5568	3	N	-0-			-0-
09	6510 X	5539	-0-	-971 B	-0-	123	1	5416	3	N	-0-			-0-

OVERBY WELL #: 2E RRCID -> 237660 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981

04	19980 X	17784	-0-	-2196 B	-0-	654	1	17130	3	N	-0-			-0-
05	18817 X	17535	-0-	-1282 B	-0-	599	1	16936	3	N	-0-			-0-
06	18120 X	17206	-0-	-914 B	-0-	582	1	16624	3	N	-0-			-0-
07	18383 X	17678	-0-	-705 B	-0-	616	1	17062	3	N	-0-			-0-
08	18383 X	17428	-0-	-955 B	-0-	604	1	16824	3	N	-0-			-0-
09	17790 X	17478	-0-	-312 B	-0-	653	1	16825	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 3SW RRCID -> 237844 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

PAWNEE (EDWARDS) //CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
GORDON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238768 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14640 X	7755	-0-	-6885 B	-0-	7755	3			N	-0-			-0-
05	15128 X	8322	-0-	-6806 B	-0-	8322	3			N	-0-			-0-
06	13950 X	12992	-0-	-958 B	-0-	12992	3			N	-0-			-0-
07	13395 X	13395	-0-	-0- B	-0-	13395	3			N	-0-			-0-
08	13540 X	13540	-0-	-0- B	-0-	13540	3			N	-0-			-0-
09	12990 X	9225	-0-	-3765 B	-0-	9225	3			N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 247126 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809

04	12420 X	7325	-0-	-5095 B	-0-	172	1	7153	3	N	-0-			-0-
05	12834 X	6459	-0-	-6375 B	-0-	158	1	6301	3	N	-0-			-0-
06	12420 X	11906	-0-	-514 B	-0-	310	1	11596	3	N	-0-			-0-
07	10783 X	10783	-0-	-0- B	-0-	266	1	10517	3	N	-0-			-0-
08	9548 X	8886	-0-	-662 B	-0-	205	1	8681	3	N	-0-			-0-
09	11910 X	8237	-0-	-3673 B	-0-	213	1	8024	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249344 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931

04	3060 X	991	-0-	-2069 B	-0-	23	1	968	3	N	-0-			-0-
05	3162 X	829	-0-	-2333 B	-0-	20	1	809	3	N	-0-			-0-
06	3060 X	1393	-0-	-1667 B	-0-	36	1	1357	3	N	-0-			-0-
07	1705 X	1044	-0-	-661 B	-0-	26	1	1018	3	N	-0-			-0-
08	1054 X	864	-0-	-190 B	-0-	20	1	844	3	N	-0-			-0-
09	1380 X	680	-0-	-700 B	-0-	18	1	662	3	N	-0-			-0-

ERNA P. BENHAM GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250761 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345

04	4180 X	4180	-0-	-0- B	-0-	140	1	4040	3	N	-0-			-0-
05	4500 X	4500	-0-	-0- B	-0-	140	1	4360	3	N	-0-			-0-
06	4438 X	4438	-0-	-0- B	-0-	135	1	4303	3	N	-0-			-0-
07	4477 X	4477	-0-	-0- B	-0-	140	1	4337	3	N	-0-			-0-
08	4488 X	4488	-0-	-0- B	-0-	142	1	4346	3	N	-0-			-0-
*09	4353 X	4353	-0-	-0- B	-0-	147	1	4206	3	N	-0-			-0-

TOMASEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926

04	15900 X	15568	-0-	-332 B	-0-	366	1	15202	3	N	-0-			-0-
05	16306 X	15683	-0-	-623 B	-0-	384	1	15299	3	N	-0-			-0-
06	15780 X	15180	-0-	-600 B	-0-	396	1	14784	3	N	-0-			-0-
07	16275 X	15486	-0-	-789 B	-0-	382	1	15104	3	N	-0-			-0-
08	16089 X	15910	-0-	-179 B	-0-	368	1	15542	3	N	-0-			-0-
09	15570 X	15160	-0-	-410 B	-0-	391	1	14769	3	N	-0-			-0-

PAWNEE, S. (WILCOX) 69853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BENHAM WELL #: 4 RRCID -> 282730 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
KRUCIAK, BEN L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055751 COMPL. DATE 06/27/1973 TOTAL DEPTH 11075 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KRUCIAK WELL #: 1 RRCID -> 157098 COMPL. DATE 11/02/1971 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10865 - 10878

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	1	1	8	99
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			99

YANTA, GUSSIE WELL #: 7 RRCID -> 196964 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11102 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

PERSON (EDWARDS) //CONT.// 70778 250 ASSOCIATED 49B CNTY: KARNES
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
URBANCZYK A#1 WELL #: 1 RRCID -> 180212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11020 PERF.10754 - 10757

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (VICKSBURG 2900) 70987 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
ATLAS OPERATING LLC 036587
RAY, GEO. A. WELL #: 85 RRCID -> 044564 COMPL. DATE 07/26/1968 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 2904 - 2914

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETTUS (8950) 70987 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, G. A. WELL #: 91 RRCID -> 095430 COMPL. DATE 09/13/1981 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8954 - 8970

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAY, GEORGE WELL #: 4LT RRCID -> 144386 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2	N	-0-			42
05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2	N	-0-			42
06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2	N	-0-			42
07	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2	N	-0-			42
08	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2	N	-0-			42
*09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	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
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS, WEST (1100) 71000 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
GREMMELL WELL #: 1B RRCID -> 171775 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 1085 - 1089

04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTUS LEACH (4390) 71002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 227390 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4398 - 4415

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
SHAY "D" WELL #: 5 RRCID -> 167853 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4901 - 4911

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2008

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (4000 CATAHOULA) 71801 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
PICKERING AND ROOS WELL #: 42 RRCID -> 167091 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4142 - 4790

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLACEDO (4700) 71801 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
HENDERSON WELL #: 13 RRCID -> 175905 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4677 - 4680

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-			-0-
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2	Y	-0-			-0-
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	190	-0-	190	190	190	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	349	-0-	349	539	349	2	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (5720) 71801 598 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BUHLER WELL #: 33 RRCID -> 154573 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 5712 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (5900, W.) 71801 782 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WHELESS, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 169737 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5953 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLACEDO (6050) 71801 828 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SHELTON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 176044 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 5953 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLACEDO (6100 FRIO) 71801 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLACEDO (6700) 71801 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TPR SCHOVAJASA "A" WELL #: 1 RRCID -> 210505 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6678 - 6682

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 #	90	-0-	90 B	-1	90	2	Y	-0-			-0-
05	93 #	85	-0-	-8 B	-9	85	2	Y	-0-			-0-
06	90 #	49	-0-	-41 B	-50	49	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	41	-0-	-52 B	-102	41	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	34	-0-	-59 B	-161	34	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-161								
09	90 #	43	-0-	-47 B	-208	43	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHOVAJSA, E. H. WELL #: 13 RRCID -> 156621 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 4474 - 4478

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	1405	2	712	9	Y	647	671	1				58
05	2017 N	2017	-0-	-0- B	-0-	1408	2	609	9	Y	554	567	1				45
06	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1360	2	572	9	Y	520	506	1				59
07	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	881	2	612	9	Y	556	578	1				37
08	DLQ G-10	1079	-0-	1079 B	1079	569	2	510	9	Y	464	394	1				107
09	DLQ G-10	724	-0-	724 B	1803	168	2	556	9	Y	505	550	1				63

PLACEDO, EAST (5200) //CONT.// 71802 380 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 163014 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 5185 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

IWR OPERATING, LLC 427252
NANCE WELL #: 9 RRCID -> 166158 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5194 - 5200

04	0 N	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-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2	N	-0-			-0-
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WARNKEN, LENA WELL #: 2 RRCID -> 109552 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 5640 - 5643

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	Y	-0-			-0-
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2	Y	-0-			-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	34	-0-	34	34	34	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	77	43	2	Y	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5840) //CONT.// 71802 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 262454 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5807 - 5810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

STEWARDSHIP RESOURCES 819614
BRANDL WELL #: 1 RRCID -> 281664 COMPL. DATE 11/03/2016 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5998 - 6002

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLACEDO, W. (5420) 71809 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
ROOS WELL #: 33 RRCID -> 115590 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5190 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMMER-WILCOX (RECKLAW) 72029 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
ALLTEX OPERATING COMPANY 015056
ERP, W. E. WELL #: 1 RRCID -> 043178 COMPL. DATE 02/25/1967 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

POEHLER (COOK MT 5130) 72079 052 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			33
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			33
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	118	2		N	-0-			33
07	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			33
08	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		N	-0-			33
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			33

POEHLER (MASSIVE 8250) 72079 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 140424 COMPL. DATE 01/04/1992 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POEHLER (SLICK-WILCOX 8000) 72079 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
URBAN-FOERSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089214 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036

04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2		N	-0-			46
05	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2		N	-0-			46
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			46
07	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			46
08	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			46
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			46

POEHLER (YEGUA -B-) 72079 780 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN, M.M. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 155084 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			187

POEHLER (YEGUA 4700) 72079 884 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
CHAPMAN BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 214134 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4702 - 4714

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT			-0-
09	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

04	2250	N	98	-0-	-2152	-0-	98	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1854	-0-	-254	-0-	1854	2	N	-0-			-0-
06	2370	N	1996	-0-	-374	-0-	1996	2	N	-0-			-0-
07	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2	N	-0-			-0-
*08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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

04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2	N	-0-			42
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2	N	-0-			42
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			42
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2	N	-0-			42
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2	N	-0-			42
09	960	N	685	-0-	-275	-0-	685	2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-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

04	3000		-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0	N	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
GOLIAD HOLDINGS, LLC 314035
LOEST WELL #: 2 RRCID -> 240719 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2750 - 2752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 5R RRCID -> 094192 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2608 - 2610

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 3 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOHMANN WELL #: 2 RRCID -> 226042 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3014 - 3020

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUTBIRTH WELL #: 1 RRCID -> 226043 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2114 - 2117

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION //CONT.// 402723

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 4 RRCID -> 226487 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 2327 - 2329

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STAUSS WELL #: 1 RRCID -> 232263 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2624 - 2626

04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
BOEHL WELL #: 1R RRCID -> 279073 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2818 - 2820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC 612414
DOHMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 276952 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2164 - 2166

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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (1560) 73147 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 069561 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 2610 - 2630

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
EKSTRUM WELL #: 1 RRCID -> 285565 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 1431 - 1434

04	7500	4707	-0-	-2793	30199	4707	2	N	-0-			-0-
05	7750	-0-	-0-	-7750	22449			N	-0-			-0-
06	7500	-0-	-0-	-7500	14949			N	-0-			-0-
*07	7750	-0-	-0-	-7750	7199			N	-0-			-0-
*08	7199	-0-	-0-	-7199	-0-			N	-0-			-0-
09	4710 #	NO RPT	-0-	-4710	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (2450) 73147 485 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
BASS, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 069563 COMPL. DATE 11/15/1976 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 2450 - 2452

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8850 #	7421	-0-	-1429	-0-	7421	2		N	-0-			-0-
05	9145 #	7148	-0-	-1997	-0-	7148	2		N	-0-			-0-
06	9030 #	6390	-0-	-2640	-0-	6390	2		N	-0-			-0-
07	9331 #	6053	-0-	-3278	-0-	6053	2		N	-0-			-0-
08	8897 #	5439	-0-	-3458	-0-	5439	2		N	-0-			-0-
09	7410 #	NO RPT	-0-	-7410	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE (4500) 73147 832 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
FREDDY'S WELL SERVICE, INC. 284929
RIVERSIDE COTTON FARMS WELL #: 1 RRCID -> 056363 COMPL. DATE 08/22/1973 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRIDHAM LAKE, WEST (CATAHOULA) 73153 058 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
JAD OIL, INC. 429555
HELWEG, ALVIN WELL #: 3 RRCID -> 213937 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 3159 PERF. 2966 - 3008

04	0 A	-0-	-0-	-0-	5387				N	-0-			-0-

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

PRIDHAM LAKE, WEST (4600) 73153 928 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: VICTORIA
PETRODOME OPERATING, LLC 660286
DIETZEL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 269420 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4425 - 4680

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 X	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
05	341 N	319	-0-	-22	-0-	21	1	298	2	N	-0-			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	-0-			-0-
07	310 N	306	-0-	-4	-0-	21	1	285	2	N	-0-			-0-
08	310 N	256	-0-	-54	-0-	21	1	235	2	N	-0-			-0-
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	16	1	223	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832

04	391 N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-			-0-
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	2	N	-0-			-0-
06	480 N	432	-0-	-48	-0-	29	1	403	2	N	-0-			-0-
07	403 N	368	-0-	-35	-0-	25	1	343	2	N	-0-			-0-
08	434 N	267	-0-	-167	-0-	22	1	245	2	N	-0-			-0-
*09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-			-0-

TUSA, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818

04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	31	1	434	2	N	-0-			-0-
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-			-0-
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	341	2	N	-0-			-0-
07	496 N	90	-0-	-406	-0-	6	1	84	2	N	-0-			-0-
08	372 N	91	-0-	-281	-0-	7	1	84	2	N	-0-			-0-
*09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-			-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

04	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	245	1	3386	2	N	-0-			-0-
05	3618 N	3618	-0-	-0- B	-0-	236	1	3382	2	N	-0-			-0-
06	3927 N	3927	-0-	-0- B	-0-	259	1	3668	2	N	-0-			-0-
07	4437 N	4437	-0-	-0- B	-0-	298	1	4139	2	N	-0-			-0-
08	3627 N	3478	-0-	-149 B	-0-	287	1	3191	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	3930 N	3557	-0-	-373 B	-0-	231	1	3326	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, F. W. WELL #: 14 RRCID -> 284258 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 2570 - 2573

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3175) //CONT.// 73293 140 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
MILLER WELL #: 001 RRCID -> 282201 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 1916 - 1928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170 N	1127	-0-	-43	-0-	76	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	79	1	1135	2	N	-0-					-0-
06	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	75	1	1066	2	N	-0-					-0-
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	80	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1209 N	1193	-0-	-16	-0-	98	1	1095	2	N	-0-					-0-
09	1140 N	1124	-0-	-16	-0-	73	1	1051	2	N	-0-					-0-

ROUSE, FAY WELL #: 5 RRCID -> 199094 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3396 - 3397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENNER, WM. WELL #: 4 RRCID -> 279422 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3636 - 3641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3660) 73293 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158267 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3648 - 3656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE) 73293 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	109 N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	N	-0-			-0-
*09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 3000) 73293 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
B D PRODUCTION CO., INC. 040190
PYLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224301 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3056 - 3059

04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2019 - P/A 04/02/19

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 101815 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 14052 PERF. 8373 - 8377

04	420	N	362	-0-	-58	-0-	24	1	335	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	398	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	283	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	434	N	270	-0-	-164	-0-	22	1	246	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	312	-0-	-138	-0-	20	1	291	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

NEUHAUS-SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 283499 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8378 - 8392

04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	16	1	215	2	N	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	12	1	132	2	N	10					10
							11	9									
09	300	N	127	-0-	-173	-0-	8	1	119	2	N	-0-					10

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 7) 73293 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT MINERALS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 198439 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12768 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11160	X	10343	-0-	-817	-0-	1030	1	9230	2	N	75					272
							83	9									
05	11532	X	9807	-0-	-1725	-0-	1051	1	8670	2	N	78	185	1			165
							86	9									
06	10830	X	9025	-0-	-1805	-0-	995	1	7962	2	N	62					227
							68	9									
07	10912	X	9255	-0-	-1657	-0-	1037	1	8121	2	N	88					315
							97	9									
08	10695	X	8083	-0-	-2612	-0-	983	1	7070	2	N	27					342
							30	9									
09	10350	X	7128	-0-	-3222	-0-	968	1	6041	2	N	108	190	1			260
							119	9									

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221339 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 12970

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	174	1	3100	2	N	-0-					9
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	180	1	3359	2	N	-0-					9
06	2760	X	2631	-0-	-129	-0-	209	1	2422	2	N	-0-					9
07	84145	X	84145	-0-	-0-	-0-	1092	1	83053	2	N	-0-					9
08	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	802	1	92729	2	N	-0-					9
*09	79457	X	79457	-0-	-0-	-0-	3711	1	75746	2	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

04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	885	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	990	N	962	-0-	-28	-0-	63	1	897	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1023	N	881	-0-	-142	-0-	59	1	819	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	961	N	948	-0-	-13	-0-	78	1	868	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	65	1	933	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

NEUHAUS, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 003801 COMPL. DATE 12/22/1950 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8558 - 8684

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500) //CONT.// 73293 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 3 RRCID -> 003802 COMPL. DATE 06/19/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8590 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	106	1	1471	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	83	1	1192	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	1530	N	1316	-0-	-214	-0-	87	1	1227	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1643	N	1630	-0-	-13	-0-	109	1	1518	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	111	1	1229	2	Y	17	9	1			10
							19	9									
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	90	1	1300	2	Y	3	7	1			6
							3	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
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					180
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					180
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	515	2			N	-0-					180
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					180
08	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					180
*09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					180

TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 003808 COMPL. DATE 06/10/1949 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8570 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	392	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	413	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	17	1	243	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	25	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	303	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 003809 COMPL. DATE 10/08/1948 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8623 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470	X	7173	-0-	-297	-0-	475	1	6557	2	Y	128	78	1			68
							141	9									
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	483	1	6917	2	Y	119	154	1			33
							131	9									
06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	448	1	6345	2	Y	92	76	1			49
							101	9									
07	7409	X	7355	-0-	-54	-0-	487	1	6754	2	Y	104	77	1			76
							114	9									
08	7533	X	6175	-0-	-1358	-0-	504	1	5598	2	Y	66	69	1			73
							73	9									
*09	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	491	1	7072	2	Y	70	79	1			64
							77	9									

PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	653	1	9028	2	Y	137	89	1			73
							151	9									
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	661	1	9470	2	Y	137	176	1			34
							151	9									
06	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	675	1	9558	2	Y	114	91	1			57
							125	9									
07	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	712	1	9895	2	Y	120	91	1			86
							132	9									
08	10230	X	8482	-0-	-1748	-0-	691	1	7684	2	Y	97	91	1			92
							107	9									
09	9900	X	9685	-0-	-215	-0-	624	1	8987	2	Y	67	90	1			69
							74	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
04	2040	X	1487	-0-	-553	-0-	702	1	784	2	N	1					131
							1	9									
05	2108	X	1232	-0-	-876	-0-	598	1	634	2	N	-0-					131
06	2040	X	1227	-0-	-813	-0-	624	1	602	2	N	1					132
							1	9									
07	2108	X	1981	-0-	-127	-0-	676	1	1305	2	N	-0-					132
08	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	624	1	1003	2	N	-0-					132
*09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	754	1	941	2	N	-0-					132

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	2	1			4
06	540	N	30	-0-	-510	-0-	2	1	27	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4

ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	199	-0-	-80	-0-	16	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640	X	2475	-0-	-165	-0-	166	1	2294	2	Y	14	9	1			8
							15	9									
05	2914	X	2697	-0-	-217	-0-	175	1	2504	2	Y	16	20	1			4
							18	9									
06	2820	X	2553	-0-	-267	-0-	167	1	2374	2	Y	11	9	1			6
							12	9									
07	2914	X	2392	-0-	-522	-0-	160	1	2219	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	187	1	2074	2	Y	7	8	1			8
							8	9									
09	2610	X	2473	-0-	-137	-0-	160	1	2306	2	Y	6	8	1			6
							7	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

04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					50
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					50
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					50
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					50
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					50
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	N	-0-					50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010

04	7470	#	7087	-0-	-383	-0-	378	1	6709	2	N	-0-					130
05	7488	R	7488	-0-	-0-	-0-	381	1	7107	2	N	-0-					130
06	7262	R	7262	-0-	-0-	-0-	577	1	6685	2	N	-0-					130
07	7316	#	7285	-0-	-31	-0-	95	1	7190	2	N	-0-					130
08	7502	#	6542	-0-	-960	-0-	56	1	6486	2	N	-0-					130
09	7260	#	7143	-0-	-117	-0-	334	1	6809	2	N	-0-					130

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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRD OPERATING, LLC 186953
REXER-TUSA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266314 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10944 - 10962

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,500) 73293 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220696 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11760 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	276	1	1059	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	354	1	998	2	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	347	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	778	-0-	-617	-0-	199	1	579	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	454	-0-	-910	-0-	99	1	355	2	N	-0-					-0-
*09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	275	1	1103	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRD OPERATING, LLC 186953
REXER WELL #: 1 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HARTT G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192163 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12110 - 12113

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 15 RRCID -> 256520 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11802 - 12115

04	2550	X	2071	-0-	-479	-0-	428	1	1643	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2160	-0-	-475	-0-	565	1	1595	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	2010	-0-	-360	-0-	536	1	1474	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1915	-0-	-534	-0-	490	1	1425	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1781	-0-	-389	-0-	387	1	1394	2	N	-0-					-0-
*09	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	420	1	1685	2	N	-0-					-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228

04	38880	X	12200	-0-	-26680	-0-	650	1	11475	2	N	68					113
							75	9									
05	40176	X	9612	-0-	-30564	-0-	700	1	8842	2	N	64					177
							70	9									
06	38880	X	7575	-0-	-31305	-0-	600	1	6944	2	N	28					205
							31	9									
07	18445	X	6723	-0-	-11722	-0-	930	1	5771	2	N	20	175	1			50
							22	9									
08	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	200	1	16275	2	N	78					128
							86	9									
*09	25220	X	25220	-0-	-0-	-0-	200	1	24856	2	N	149					277
							164	9									

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
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	3330 X	2705	-0-	-625	-0-	137	1	2568	2	N	-0-	138	1			18
05	3441 X	2680	-0-	-761	-0-	149	1	2531	2	N	-0-					18
06	3330 X	2591	-0-	-739	-0-	154	1	2437	2	N	-0-					18
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	156	1	2869	2	N	-0-					18
08	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	125	1	2320	2	N	-0-					18
09	2700 X	2695	-0-	-5	-0-	155	1	2540	2	N	-0-					18

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

04	10950 X	9830	-0-	-1120	-0-	524	1	9306	2	N	-0-					89
05	10850 X	10390	-0-	-460	-0-	528	1	9862	2	N	-0-					89
06	10260 X	10002	-0-	-258	-0-	794	1	9205	2	N	3					92
						3	9									
07	10416 X	9558	-0-	-858	-0-	124	1	9434	2	N	-0-					92
08	10385 X	8500	-0-	-1885	-0-	73	1	8427	2	N	-0-					92
09	10050 X	9268	-0-	-782	-0-	433	1	8835	2	N	-0-					92

XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GU #2 WELL #: 1 RRCID -> 223226 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11900 - 11916

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,100) //CONT.// 73293 523 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. 945936
HANCOCK GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 169244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12242 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 12,500) 73293 526 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
HANCOCK -I- WELL #: 1 RRCID -> 088467 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12471 - 12509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0- B	-79					N	-0-					-0-
05	0 N	31	-0-	31 B	-48	2	1	29	2	N	-0-					-0-
06	90 N	8	-0-	-82 B	-48	1	1	7	2	N	-0-					-0-
07	0 N	9	-0-	9 B	-39	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-39					N	-0-					-0-
*09	988 N	1027	-0-	39 B	-0-	85	1	942	2	N	-0-					-0-

HANCOCK ESTATE "B" WELL #: 2 RRCID -> 163129 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 15697 PERF.12752 - 12762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310 N	2189	-0-	-121 B	-0-	202	1	1987	2	N	-0-					-0-
05	2053 N	2053	-0-	-0- B	-0-	178	1	1875	2	N	-0-					-0-
06	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	178	1	1757	2	N	-0-					-0-
07	2263 N	2232	-0-	-31 B	-0-	192	1	2040	2	N	-0-					-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	192	1	1997	2	N	-0-					-0-
*09	2013 N	2013	-0-	-0- B	-0-	167	1	1846	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARTT G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14000 PERF.13410 - 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
04	20190 X	20037	-0-	-153	-0-	19963	2	74	9	Y	67					252
05	20863 X	17937	-0-	-2926	-0-	17891	2	46	9	Y	42	165	1			129
06	20190 X	15681	-0-	-4509	-0-	15666	2	15	9	Y	14					143
07	20863 X	14697	-0-	-6166	-0-	14680	2	17	9	Y	15					158
08	21793 X	11924	-0-	-9869	-0-	11905	2	19	9	Y	17					175
09	20040 X	13160	-0-	-6880	-0-	13124	2	36	9	Y	33					208

NORTH PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 2 RRCID -> 255266 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 14312 PERF.13212 - 13242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180 N	171	-0-	-9	-0-	9	1	162	2	N	-0-					2
05	186 N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	2	N	-0-					2
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	14	1	165	2	N	-0-					2
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	2	1	184	2	N	-0-					2
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	1	1	168	2	N	-0-					2
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	2	N	-0-					2

PROVIDENT CITY (WILCOX 13000) //CONT.// 73293 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENT MINERALS GU WELL #: 2 RRCID -> 280478 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13140 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	N	1546	-0-	-374	-0-	155	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1459	-0-	-401	-0-	158	1	1301	2	N	-0-			-0-
06	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	175	1	1399	2	N	-0-			-0-
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	172	1	1350	2	N	-0-			-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	226	1	1623	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1466	-0-	-94	-0-	202	1	1264	2	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	4050	X	3779	-0-	-271	-0-	201	1	3578	2	N	-0-			70
05	4185	X	3946	-0-	-239	-0-	201	1	3745	2	N	-0-			70
06	3870	X	3637	-0-	-233	-0-	289	1	3348	2	N	-0-			70
07	3906	X	3537	-0-	-369	-0-	46	1	3491	2	N	-0-			70
08	3937	X	3089	-0-	-848	-0-	26	1	3063	2	N	-0-			70
09	3810	X	2626	-0-	-1184	-0-	123	1	2503	2	N	-0-			70

L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638

04	5730	X	3389	-0-	-2341	-0-	181	1	3208	2	N	-0-			69
05	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	314	1	5855	2	N	-0-			69
06	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	485	1	5622	2	N	-0-			69
07	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	82	1	6235	2	N	-0-			69
08	5921	X	5669	-0-	-252	-0-	49	1	5620	2	N	-0-			69
*09	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	318	1	6496	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	680	1	12716	2	N	-0-	5	1	1
05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	650	1	11050	2	N	-0-			1
06	11130	X	9599	-0-	-1531	-0-	572	1	9027	2	N	-0-			1
07	13289	X	13289	-0-	-0-	-0-	683	1	12606	2	N	-0-			1
08	12121	X	10805	-0-	-1316	-0-	553	1	10252	2	N	-0-			1
09	11730	X	11185	-0-	-545	-0-	644	1	10541	2	N	-0-			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12300 X	11238	-0-	-1062	-0-	570	1	10668	2	N	-0-			-0-
05	12710 X	12024	-0-	-686	-0-	668	1	11356	2	N	-0-			-0-
06	12300 X	11240	-0-	-1060	-0-	670	1	10570	2	N	-0-			-0-
07	12710 X	10089	-0-	-2621	-0-	519	1	9570	2	N	-0-			-0-
08	12710 X	8771	-0-	-3939	-0-	449	1	8322	2	N	-0-			-0-
09	11640 X	10393	-0-	-1247	-0-	599	1	9794	2	N	-0-			-0-

HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 2 RRCID -> 187540 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14901 - 14975

04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

04	960 N	880	-0-	-80	-0-	45	1	835	2	N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	N	-0-			-0-
06	1020 N	834	-0-	-186	-0-	50	1	784	2	N	-0-			-0-
07	899 N	689	-0-	-210	-0-	35	1	654	2	N	-0-			-0-
08	899 N	828	-0-	-71	-0-	42	1	786	2	N	-0-			-0-
*09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	52	1	851	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

04	1440 N	1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	1044	2			N	-0-			-0-
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	247	-0-	-869	-0-	247	2			N	-0-			-0-
08	1054 N	914	-0-	-140	-0-	914	2			N	-0-			-0-
*09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	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

04	423 N	423	-0-	-0-	-0-	29	1	394	2	Y	-0-			-0-
05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-			-0-
06	382 N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	262	-0-	-48	-0-	18	1	244	2	Y	-0-			-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	340	-0-	-20	-0-	22	1	318	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	4620 N	4209	-0-	-411 B	-0-	281	1	3888	2	N	36					151
						40	9									
05	4681 N	4178	-0-	-503 B	-0-	269	1	3865	2	N	40	176	1			15
						44	9									
06	4200 N	3703	-0-	-497 B	-0-	241	1	3418	2	N	40					55
						44	9									
07	7750 N	8534	-0-	784 B	784	567	1	7858	2	N	99					154
						109	9									
08	6962 N	6178	-0-	-784 B	-0-	507	1	5635	2	N	33	168	1			19
						36	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	6651 N	6651	-0-	-0- B	-0-	428	1	6156	2	N	61					80
						67	9									

NEUHAUS, F.W.. WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177

04	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	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

04	960 N	738	-0-	-222	-0-	50	1	687	2	N	1					158
						1	9									
05	837 N	640	-0-	-197	-0-	42	1	598	2	N	-0-					158
06	810 N	498	-0-	-312	-0-	33	1	464	2	N	1	142	1			17
						1	9									
07	775 N	535	-0-	-240	-0-	36	1	499	2	N	-0-					17
08	651 N	446	-0-	-205	-0-	37	1	409	2	N	-0-					17
09	510 N	445	-0-	-65	-0-	29	1	416	2	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA 5700) 73293 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
NEUHAUS, F. W. WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-			13
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			13
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			13
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			13
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770) 73293 820 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
WALTERS, DOROTHY WELL #: 4-C RRCID -> 152258 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5730 - 5734

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PROVIDENT CITY (2400) 73293 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CAMOIL, INC. 127449
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 135474 COMPL. DATE 08/04/1990 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2478 - 2490

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4592					N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1080 N	711	-0-	-369	-0-	38	1	673	2	N	-0-					9
05	992 N	280	-0-	-712	-0-	14	1	266	2	N	-0-					9
06	810 N	89	-0-	-721	-0-	7	1	82	2	N	-0-					9
07	744 N	191	-0-	-553	-0-	2	1	189	2	N	-0-					9
08	293 N	293	-0-	-0-	-0-	3	1	290	2	N	-0-					9
*09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-					9

E.P.C. G U 1A WELL #: 1 RRCID -> 188312 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 15662 PERF.15434 - 15449

04	14610 X	13350	-0-	-1260	-0-	712	1	12638	2	N	-0-					18
05	14818 X	14210	-0-	-608	-0-	723	1	13487	2	N	-0-					18
06	13890 X	13783	-0-	-107	-0-	1095	1	12688	2	N	-0-					18
07	14136 X	14072	-0-	-64	-0-	183	1	13889	2	N	-0-					18
08	14198 X	12253	-0-	-1945	-0-	105	1	12148	2	N	-0-					18
09	13770 X	13528	-0-	-242	-0-	632	1	12896	2	N	-0-					18

E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 196997 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.15060 - 15574

04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E.P.C. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222486 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 17477 PERF.15060 - 17375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14070	X	10890	-0-	-3180	-0-	581	1	10309	2	N	-0-			8
05	14539	X	12744	-0-	-1795	-0-	648	1	12096	2	N	-0-			8
06	14070	X	12942	-0-	-1128	-0-	1028	1	11914	2	N	-0-			8
07	14291	X	13388	-0-	-903	-0-	174	1	13214	2	N	-0-			8
08	14074	X	9934	-0-	-4140	-0-	85	1	9849	2	N	-0-			8
09	12930	X	9233	-0-	-3697	-0-	431	1	8802	2	N	-0-			8

PROVIDENT CITY G.U. WELL #: 16 RRCID -> 231135 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11824 - 11854

04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	321	1	906	2	N	-0-			-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	317	1	870	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	311	1	904	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	214	1	768	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	205	1	820	2	N	-0-			-0-

NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

PROVIDENT CITY, NE. (FRIO 3550) 73296 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 258809 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 3308 - 3310

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

04	930	N	789	-0-	-141	-0-	54	1	735	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	863	-0-	-253	-0-	56	1	807	2	N	-0-			-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	59	1	797	2	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	62	1	840	2	N	-0-			-0-
08	868	N	715	-0-	-153	-0-	47	1	668	2	N	-0-			-0-
09	870	N	799	-0-	-71	-0-	51	1	748	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY, NE (3050) //CONT.// 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3229	3229	-0-	-0-	-0-	221	1	3008	2	N	-0-					-0-
05	3405	3405	-0-	-0-	-0-	221	1	3184	2	N	-0-					-0-
06	3253	3253	-0-	-0-	-0-	224	1	3029	2	N	-0-					-0-
07	3948	3948	-0-	-0-	-0-	270	1	3678	2	N	-0-					-0-
08	4403	4403	-0-	-0-	-0-	287	1	4116	2	N	-0-					-0-
*09	5172	5172	-0-	-0-	-0-	326	1	4846	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TMR EXPLORATION, INC. 834097
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 247726 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 3452 - 3454

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11					134
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					134
09	0	N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			15

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLEN, B. WELL #: 1 RRCID -> 136947 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5450 - 5456

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
FERRELL, I. WELL #: A 9 RRCID -> 203156 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5097 - 5101

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2	EXT	-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

04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	656	2	32	9	Y	29	18	1			27
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	658	2	80	9	Y	73	76	1			24
06	660	N	457	-0-	-203	-0-	391	2	66	9	Y	60	39	1			45
07	713	N	45	-0-	-668	-0-	39	2	6	9	Y	5	39	1			11
08	744	N	602	-0-	-142	-0-	560	2	42	9	Y	38					49
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	309	2	46	9	Y	42	76	1			15

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

04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

RAY //CONT.// 74891 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
RAY, GEORGE A. WELL #: 2 RRCID -> 131576 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 3544 PERF. 3439 - 3453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					30
05	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					30
06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					30
07	682 N	421	-0-	-261	-0-	421	2			N	-0-					30
08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	925	2	3	9	N	3					33
09	840 N	432	-0-	-408	-0-	430	2	2	9	N	2					35

WALTON WELL #: 1 RRCID -> 263092 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3066 - 3526

04	210 N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					11
05	155 N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					11
06	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	2			N	-0-					11
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					11
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					11
*09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					11

JAMES STAPLES, JR. WELL #: 1 RRCID -> 265533 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3157 - 3637

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON WELL #: 2 RRCID -> 265536 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 3697 PERF. 2830 - 3550

04	480 N	450	-0-	-30	-0-	391	2	59	9	N	54					171
05	589 N	490	-0-	-99	-0-	407	2	83	9	N	75	157	1			89
06	540 N	449	-0-	-91	-0-	394	2	55	9	N	50					139
07	465 N	370	-0-	-95	-0-	304	2	66	9	N	60	178	1			21
08	496 N	495	-0-	-1	-0-	399	2	96	9	N	87					108
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	332	2	117	9	N	106	181	1			33

RUBOTTOM WELL #: 1 RRCID -> 265661 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 3426 - 3460

04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	136	2	53	9	N	48					168
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	147	2	69	9	N	63	178	1			53
06	224 N	224	-0-	-0-	-0-	158	2	66	9	N	60					113
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	122	2	35	9	N	32					145
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	187	2	50	9	N	45	155	1			35
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	148	2	47	9	N	43					78

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY) //CONT.// 74901 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
SYDSON ENERGY, INC. //CONT.// 833587
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30

RAY-WILCOX (LULING) 74947 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
STAUSS, IDA ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 003860 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7764 - 7770

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	1470 N	180	-0-	-1290	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	620 N	98	-0-	-522	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	210 N	138	-0-	-72	-0-	138	2		N	-0-			-0-
07	186 N	100	-0-	-86	-0-	100	2		N	-0-			-0-
08	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	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

04	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	62 N	21	-0-	-41 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
07	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
08	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
09	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-

CBCB&G UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121518 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8170 - 8180

04	92 N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2		N	-0-			-0-
05	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2		N	-0-			-0-
06	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102	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

04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOX, W. J. "A" WELL #: A 40 RRCID -> 207253 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1747 - 1765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO-FOX (1675) //CONT.// 75612 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT-ROSE WELL #: 2 RRCID -> 262874 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 1710 - 1716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. J. FOX 'A' WELL #: 44 RRCID -> 272721 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 1704 - 1711

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	1196	-0-	1196	2677	1196	2	N	-0-			-0-
05	3000	1351	-0-	-1649	1028	1351	2	N	-0-			-0-
06	2627 N	1599	-0-	-1028	-0-	1599	2	N	-0-			-0-
07	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-			-0-
08	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1001	-0-	-589	-0-	1001	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	3000 N	110	-0-	-2890	22726	110	2	Y	-0-			-0-
05	3100 N	275	-0-	-2825	19901	275	2	Y	-0-			-0-
06	3000 N	149	-0-	-2851	17050	149	2	Y	-0-			-0-
07	3100 N	93	-0-	-3007	14043	93	2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	75	-0-	-3025	11018	75	2	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	81	-0-	-2919	8099	81	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (3940) 75612 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
W. J. FOX 'A' WELL #: 20 RRCID -> 273209 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1879	-0-	-71	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	965	-0-	-925	-0-	965	2			N	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-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

04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	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

04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	Y	-0-		-0-
07	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	1426	-0-	1426	1426	1426	2	Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	1222	-0-	1222	2648	1222	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

04	450 X	-0-	-0-	-450	-0-			Y	-0-		-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		-0-
06	480 X	354	-0-	-126	-0-	354	2	Y	-0-		-0-
07	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (6600) //CONT.// 75612 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
MIGUELITA SCANIO WELL #: 20 RRCID -> 244399 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6608 - 6611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGUELITA SCANIO WELL #: 14 RRCID -> 269669 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

04	300 N	164	-0-	-136	-0-	53	2	111	9	Y	101	80	1			93
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	94	2	100	9	Y	91	110	1			74
06	370 N	370	-0-	-0-	-0-	126	2	244	9	Y	222	156	1			140
07	226 N	226	-0-	-0-	-0-	87	2	139	9	Y	126	209	1			57
08	DLQ G-10	230	-0-	230	230	121	2	109	9	Y	99	83	1			73
09	DLQ G-10	299	-0-	299	529	119	2	180	9	Y	164	77	1			159

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-			Y	-0-			-0-
05	5642	-0-	-0-	-5642	-0-			Y	-0-			-0-
06	5040 #	-0-	-0-	-5040	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO NEW (2000) 75654 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
HYNES, PHIL WELL #: A 1 RRCID -> 061074 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO, NEW (2450) 75654 117 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
38 OIL & GAS, L.L.C. 953768
ROOKE, P. H. WELL #: 17 RRCID -> 147018 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 2453 - 2462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD 75668 001 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
BAYOU COMPANY, THE 058858
RYALS, JOHN ESTATE -A- WELL #: P 1 RRCID -> 106040 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 4373 - 4400

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			129
09	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

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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2014

VANCE, S.R. 881498
STRAUCH, GEORGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 051187 COMPL. DATE 09/06/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (V-3) //CONT.// 75668 045 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REFUGIO
EAGLEFORD OPERATING, INC. //CONT.// 238468
POWER, PHIL WELL #: 10 RRCID -> 037517 COMPL. DATE 09/12/1965 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4699 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	313			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

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

04	3600 #	1987	-0-	-1613	-0-	1987	2	Y	-0-			-0-
05	3720 #	2682	-0-	-1038	-0-	2682	2	Y	-0-			-0-
06	3600 #	2570	-0-	-1030	-0-	2570	2	Y	-0-			-0-
07	3627 #	2120	-0-	-1507	-0-	2120	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	1477	-0-	1477	1477	1477	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1063	-0-	1063	2540	1063	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	78	2	400	9	N	364	254	1			150
05	446	N	446	-0-	-0- B	-0-	112	2	334	9	N	304	388	1			66
06	421	N	421	-0-	-0- B	-0-	115	2	306	9	N	278	241	1			103
07	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	94	2	243	9	N	221	187	1			137
08	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	125	2	246	9	N	224	232	1			129
*09	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	61	2	370	9	N	336	231	1			234

SCANIO, MIGUELITA WELL #: 18 RRCID -> 234584 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6590 - 6594

04	360	N	120	-0-	-240 B	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	133	-0-	-167 B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		146	-0-	146 B	146	146	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		115	-0-	115 B	261	115	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

04	3240	#	2468	-0-	-772	-0-	174	1	2294	2	N	-0-					124
05	2976	#	2223	-0-	-753	-0-	150	1	2073	2	N	-0-					124
06	2880	#	2407	-0-	-473	-0-	132	1	2274	2	N	1					125
							1	9									
07	2976	#	2268	-0-	-708	-0-	132	1	2136	2	N	-0-					125
08	2542	#	2473	-0-	-69	-0-	156	1	2317	2	N	-0-					125
*09	2499	R	2499	-0-	-0-	-0-	162	1	2291	2	N	42					167
							46	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RENGER (WILCOX 12600) 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273
KLM WELL #: 1 RRCID -> 278880 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11512 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7380 X	7019	-0-	-361 B	-0-	522	1	6036	2	N	419	529	1			109
						461	9									
05	7533 X	6595	-0-	-938 B	-0-	522	1	5665	2	N	371	174	1			306
						408	9									
06	7320 X	6662	-0-	-658 B	-0-	522	1	5691	2	N	408	544	1	1	8	169
						449	9									
07	7564 X	7154	-0-	-410 B	-0-	539	1	6197	2	N	380	344	1			205
						418	9									
08	7564 X	6950	-0-	-614 B	-0-	539	1	5993	2	N	380	356	1			229
						418	9									
09	7020 X	6292	-0-	-728 B	-0-	522	1	5394	2	N	342	359	1			212
						376	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216425 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

KLIMITCHEK WELL #: 1 RRCID -> 223532 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14431 PERF.12630 - 13776

04	360 N	587	-0-	227	B	-1462442	61	1	526	2	Y	-0-				221
05	372 N	508	-0-	136	B	-1462306	58	1	450	2	Y	-0-				221
06	360 N	722	-0-	362	B	-1461944	95	1	627	2	Y	-0-				221
07	372 N	418	-0-	46	B	-1461898	60	1	358	2	Y	-0-	132	1		89
08	496 N	316	-0-	-180	B	-1461898	46	1	270	2	Y	-0-				89
09	720 N	286	-0-	-434	B	-1461898	55	1	231	2	Y	-0-				89

RODEN GAS UNIT NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 228682 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910

04	4580 X	4580	-0-	-0-	B	-0-	477	1	4103	2	N	-0-				41
05	4790 X	4790	-0-	-0-	B	-0-	550	1	4240	2	N	-0-				41
06	4593 X	4593	-0-	-0-	B	-0-	603	1	3990	2	N	-0-				41
07	4327 X	4327	-0-	-0-	B	-0-	618	1	3709	2	N	-0-				41
08	3453 X	3453	-0-	-0-	B	-0-	500	1	2953	2	N	-0-				41
*09	4068 X	4068	-0-	-0-	B	-0-	781	1	3287	2	N	-0-				41

RENGER (WILCOX 12600) //CONT.// 75947 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 232827 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7170	X	6385	-0-	-785 B	-0-	664	1	5718	2	N	3					70
							3	9									
05	7409	X	5689	-0-	-1720 B	-0-	653	1	5036	2	N	-0-					70
06	7170	X	4512	-0-	-2658 B	-0-	592	1	3920	2	N	-0-					70
07	7409	X	3921	-0-	-3488 B	-0-	560	1	3361	2	N	-0-					70
08	7409	X	3354	-0-	-4055 B	-0-	485	1	2869	2	N	-0-					70
09	6390	X	3229	-0-	-3161 B	-0-	620	1	2609	2	N	-0-					70

RODEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 234533 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534

04	1170	X	1093	-0-	-77 B	-0-	114	1	979	2	Y	-0-					60
05	1302	X	1158	-0-	-144 B	-0-	133	1	1025	2	Y	-0-					60
06	1260	X	1047	-0-	-213 B	-0-	137	1	910	2	Y	-0-					60
07	1302	X	985	-0-	-317 B	-0-	141	1	844	2	Y	-0-					60
08	1054	N	1004	-0-	-50 B	-0-	145	1	859	2	Y	-0-					60
*09	1089	N	1089	-0-	-0- B	-0-	209	1	880	2	Y	-0-					60

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 07 RRCID -> 236574 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022

04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 240435 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RODEN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 242112 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466

04	660	N	631	-0-	-29 B	-0-	66	1	565	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	733	-0-	-662 B	-0-	84	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0- B	-0-	120	1	794	2	Y	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0- B	-0-	132	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	639	-0-	-105 B	-0-	92	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	660	-0-	-240 B	-0-	127	1	533	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIC-JOHN (3250) 76286 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS WELL #: 2W RRCID -> 224709 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450 N	77	-0-	-373	-0-	10	1	67	2	N	-0-			46
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	30	1	1912	2	N	13			59
						14	9							
06	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	30	1	1852	2	N	13			72
						14	9							
07	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	30	1	2586	2	N	10			82
						11	9							
08	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	20	1	1681	2	N	5			87
						6	9							
09	1890 N	1095	-0-	-795	-0-	15	1	1077	2	N	3			90
						3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	40					N	-0-			53
06	40 R	-0-	-0-	-40	-0-					N	-0-			53
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

ROCHE (-B-) 77538 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
ROCHE, K.D. -A- WELL #: 10 RRCID -> 286631 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6730 - 6740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14580 X	3434	-0-	-11146	-0-	1403	1	2031	2	Y	-0-			-0-
05	15066 X	7663	-0-	-7403	-0-	1479	1	6184	2	Y	-0-			-0-
06	14580 X	296	-0-	-14284	-0-	296	1			Y	-0-			-0-
07	15066 X	80	-0-	-14986	-0-	80	1			Y	-0-			-0-
08	7781 X	1363	-0-	-6418	-0-	1363	1			Y	-0-			-0-
09	7410 X	22	-0-	-7388	-0-	22	1			Y	-0-			-0-

ROCHE (6400) 77538 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984

ROCHE, K. D. A WELL #: 27 RRCID -> 148070 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6452 - 6462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850 X	479	-0-	-2371	-0-	196	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	2945 X	1011	-0-	-1934	-0-	195	1	816	2	Y	-0-					-0-
06	2850 X	10	-0-	-2840	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
07	2387 X	195	-0-	-2192	-0-	195	1			Y	-0-					-0-
08	1023 N	259	-0-	-764	-0-	259	1			Y	-0-					-0-
09	10 N	9	-0-	-1	-0-	9	1			Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 177895 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6553 - 6557

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 5 RRCID -> 178397 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6564 - 6570

04	1770 N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
05	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 4 RRCID -> 178923 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6564 - 6576

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 28 RRCID -> 181080 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6756 - 6761

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 24 RRCID -> 184135 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6556 - 6562

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, K. D. A WELL #: 41 RRCID -> 184136 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6569 - 6573

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROCHE, S. (CHAMBERLAIN) 77543 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ROCHE WELL #: 12 RRCID -> 188215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7552 - 7560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALIDA EXPLORATION, LLC 744095
ROCHE WELL #: 1 RRCID -> 227407 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7510 - 7516

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2395			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (FRIO 8660) 78123 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ROOKE WELL #: RRCID -> 219281 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8663 - 8672

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2011

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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/01/2006

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
BALLARD, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 225140 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9801

04	8679 X	8679	-0-	-0-	B	-0-	362	1	8159	2	N	144	43	1			397
							158	9									
05	8242 X	8242	-0-	-0-	B	-0-	366	1	7770	2	N	96	190	1			303
							106	9									
06	7995 X	7995	-0-	-0-	B	-0-	338	1	7545	2	N	102					405
							112	9									
07	8244 X	8244	-0-	-0-	B	-0-	371	1	7772	2	N	92	185	1			312
							101	9									
08	7879 X	7879	-0-	-0-	B	-0-	333	1	7452	2	N	85					397
							94	9									
*09	7970 X	7970	-0-	-0-	B	-0-	358	1	7488	2	N	113	183	1			327
							124	9									

STRADER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228741 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9741 - 9823

04	8994 X	8994	-0-	-0-	B	-0-	377	1	8501	2	N	105	182	1			125
							116	9									
05	9094 X	9094	-0-	-0-	B	-0-	403	1	8575	2	N	105	178	1			52
							116	9									
06	8626 X	8626	-0-	-0-	B	-0-	366	1	8159	2	N	92					144
							101	9									
07	8821 X	8821	-0-	-0-	B	-0-	398	1	8336	2	N	79	176	1			47
							87	9									
08	8858 X	8858	-0-	-0-	B	-0-	374	1	8381	2	N	94					141
							103	9									
*09	8446 X	8446	-0-	-0-	B	-0-	381	1	7979	2	N	78					219
							86	9									

TURNBOW WELL #: 2 RRCID -> 229400 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9882 - 9925

04	2975 X	2975	-0-	-0-	B	-0-	123	1	2767	2	N	77	135	1			71
							85	9									
05	3120 X	3120	-0-	-0-	B	-0-	136	1	2893	2	N	83					154
							91	9									
06	2820 X	2692	-0-	-128	B	-0-	115	1	2577	2	N	-0-					154
07	3112 X	3112	-0-	-0-	B	-0-	139	1	2898	2	N	68					222
							75	9									
08	3131 X	2847	-0-	-284	B	-0-	120	1	2692	2	N	32	182	1			72
							35	9									
09	3030 X	2965	-0-	-65	B	-0-	132	1	2756	2	N	70					142
							77	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
04	0 N	1038	-0-	1038 B	-90788	970	2	68	9	N	62	62	1			19
05	837 N	643	-0-	-194 B	-90788	591	2	52	9	N	47					66
06	0 N	522	-0-	522 B	-90266	522	2			N	-0-					66
07	1085 N	520	-0-	-565 B	-90266	520	2			N	-0-					66
08	651 N	311	-0-	-340 B	-90266	311	2			N	-0-					66
09	510 N	723	-0-	213 B	-90053	699	2	24	9	N	22					88

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 227236 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-14976	N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	4886	N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

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
04	2400	N	2274	-0-	-126	-0-	2246	2	28	9	Y	25					149
05	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2754	2	25	9	Y	23					172
06	2730	N	2569	-0-	-161	-0-	2550	2	19	9	Y	17					189
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3051	2	11	9	Y	10					199
08	3100	N	3185	-0-	85	85	3166	2	19	9	Y	17	157	1			59
*09	2896	N	2811	-0-	-85	-0-	2774	2	37	9	Y	34					93

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	104	1	891	2	N	-0-					97
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	114	1	880	2	N	-0-					97
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	120	1	792	2	N	-0-					97
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	140	1	840	2	N	-0-	52	1			45
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	108	1	640	2	N	-0-					45
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	203	1	855	2	N	-0-					45

KLIMITCHEK WELL #: 4 RRCID -> 238777 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184

04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	70	1	602	2	N	31					49
							34	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	569	2	N	13					62
							14	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	65	1	430	2	N	13					75
							14	9									
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	90	1	539	2	N	25					100
							28	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	119	1	705	2	N	26					126
							29	9									
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	137	1	575	2	N	20					146
							22	9									

HARVEY RENGER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 242627 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A

04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	654	2	37	9	Y	34					34
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	Y	3					37
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	3	1	248	2	Y	-0-	37	1			-0-
08	682	N	131	-0-	-551	-0-	1	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	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 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10336 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	7061	3	19	9	N	17	17	8			192
05	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8499	3	46	9	N	42	42	8			192
06	8452	X	8452	-0-	-0-	-0-	8367	3	85	9	N	77	77	8			192
07	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	8943	3	44	9	N	40	40	8			192
08	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7538	3	45	9	N	41	41	8			192
09	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					192

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
04	14640	X	13000	-0-	-1640	-0-	12941	3	59	9	N	54	21	8			242
05	15128	X	13439	-0-	-1689	-0-	13392	3	47	9	N	43	43	8			242
06	14640	X	12981	-0-	-1659	-0-	12892	3	89	9	N	81	81	8			242
07	14942	X	13148	-0-	-1794	-0-	13031	3	117	9	N	106	182	1	41	8	125
08	13454	X	11611	-0-	-1843	-0-	11488	3	123	9	N	112	40	8			197
09	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					197

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
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7208	3	42	9	N	38	15	8			105
05	7223	X	7063	-0-	-160	-0-	7029	3	34	9	N	31	29	8			107
06	7290	X	6406	-0-	-884	-0-	6342	3	64	9	N	58	52	8			113
07	7533	X	4667	-0-	-2866	-0-	4610	3	57	9	N	52	26	8			139
08	7533	X	6320	-0-	-1213	-0-	6273	3	47	9	N	43	26	8			156
09	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					156

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
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	7530	#	6769	-0-	-761	-0-	6670	3	99	9	N	90					170
05	7533	#	6915	-0-	-618	-0-	6839	3	76	9	N	69					239
06	7290	#	6499	-0-	-791	-0-	6441	3	58	9	N	53	187	1	1	8	104
07	7192	#	6544	-0-	-648	-0-	6470	3	74	9	N	67	1	8			170
08	7006	#	5449	-0-	-1557	-0-	5390	3	59	9	N	54					224
09	6780	#	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					224

SAINT ARMO (YEGUA 5100) 79595 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
VENTEX OPERATING CORP. 884527
MUHLSTEIN UNIT WELL #: 1 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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2018 - PLUGGED 09/13/18

SALEM (860) 79782 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 213953 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SALEM (1100) 79782 040 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "C" WELL #: 6 RRCID -> 135419 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 1156 - 1166

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (1300) 79782 086 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C" WELL #: 9 RRCID -> 149759 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1302 - 1312

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, JR. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 133732 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399

04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	1	N	-0-			-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463	1	N	-0-			-0-
06	480 N	459	-0-	-21	-0-	459	1	N	-0-			-0-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	1	N	-0-			-0-
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	1	N	-0-			-0-
*09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1	N	-0-			-0-

SALEM (1420) 79782 145 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SALEM (1500) 79782 172 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1600) 79782 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (1800) 79782 344 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
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
04	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1		N	-0-			-0-
06	390 N	387	-0-	-3	-0-	387	1		N	-0-			-0-
07	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	1		N	-0-			-0-
08	434 N	377	-0-	-57	-0-	377	1		N	-0-			-0-
09	390 N	310	-0-	-80	-0-	310	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
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-			-0-
05	3038 X	2056	-0-	-982	-0-	2056	2		N	-0-			-0-
06	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3799	2		N	-0-			-0-
07	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			-0-
08	2883 X	2633	-0-	-250	-0-	2633	2		N	-0-			-0-
09	3810 X	NO RPT	-0-	-3810	-0-				N	NO RPT			-0-

SALEM (3180) 79782 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
KONRAD WELL #: 1 RRCID -> 209668 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3149 - 3152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3425) 79782 840 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
BEACH OIL & GAS, INC. 058921
ELEANOR WELL #: 1 RRCID -> 178459 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 3174 - 3181

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3525) 79782 845 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
MCCAN, C. K. JR. "B" WELL #: 6 RRCID -> 173784 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3529 - 3539

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3700) 79782 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 108138 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2790 - 2824

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC. 424737
DIEBEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 210048 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3830 - 3832

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3750) //CONT.// 79782 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.//CONT.// 424737
DIEBEL "C" WELL #: 1 RRCID -> 217781 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3751 - 3753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SALEM (3950) 79782 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT WELL #: 37 RRCID -> 155138 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3940 - 3946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
SIBLEY WELL #: 1 RRCID -> 254598 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 2537 - 2539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1710 N	1016	-0-	-694	-0-	1016	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1002	2	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSSELMAN WELL #: D 1 RRCID -> 239400 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2628 - 2631

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KRISTEN OIL AND GAS, INC. 477382
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 235711 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 3701 PERF. 2643 - 2646

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	716			Y	NO RPT			10
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 047204 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

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
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	2551			Y	NO RPT			27
09	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

04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993			Y	NO RPT			8
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) 80280 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
PICKETT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 259567 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 13799 PERF.16199 - 17912

04	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1490	3	220	9	N	200	184	1			686
05	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1592	3	241	9	N	219	180	1			725
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1849	3	222	9	N	202	189	1			738
07	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	1862	3	198	9	N	180	186	1			732
08	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	1493	3	188	9	N	171	181	1			722
09	2070	N	1628	-0-	-442	-0-	1433	3	195	9	N	177	177	1			722

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

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	377	2	N	1					152
							1	9									
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	1					153
							1	9									
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	27	1	127	2	N	1					154
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	57	1	290	2	N	-0-					154
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	43	1	201	2	N	-0-					154
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	78	1	472	2	N	1					155
							1	9									

SANGER HEIRS 392 WELL #: 1LT RRCID -> 114492 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10270 - 10344

04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	33	1	198	2	N	-0-					135
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	N	-0-					135
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	63	1	299	2	N	-0-					135
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	37	1	185	2	N	-0-					135
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	88	1	417	2	N	-0-					135
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	80	1	483	2	N	-0-					135

SANGER HEIRS 391 WELL #: 4LT RRCID -> 116097 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10341 - 10473

04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	50	1	297	2	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	47	1	225	2	N	-0-					-0-
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	83	1	397	2	N	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	43	1	218	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	78	1	367	2	N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	79	1	475	2	N	-0-					-0-

SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10282 - 10330

04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	49	1	296	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	72	1	339	2	N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	67	1	321	2	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	43	1	214	2	N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	61	1	289	2	N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	63	1	378	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 X	2655	-0-	-315	-0-	353	1	2302	2	N	-0-					54
05	3069 X	2738	-0-	-331	-0-	361	1	2377	2	N	-0-					54
06	2970 X	2588	-0-	-382	-0-	349	1	2239	2	N	-0-					54
07	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	376	1	2440	2	N	-0-					54
08	2759 X	2748	-0-	-11	-0-	354	1	2394	2	N	-0-					54
*09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	172	1	2719	2	N	-0-					54

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
HARITHAS, ANN W. WELL #: 6 RRCID -> 159372 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 2869 - 2873

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 197477 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4434 - 4437

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			126
09	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

04	1590 N	419	-0-	-1171	-0-	60	1	359	2	N	-0-	77
05	1612 N	437	-0-	-1175	-0-	60	1	377	2	N	-0-	77
06	1350 N	430	-0-	-920	-0-	61	1	369	2	N	-0-	77
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	66	1	403	2	N	-0-	77
08	461 N	461	-0-	-0-	-0-	62	1	399	2	N	-0-	77
*09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	2	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
04	1110 N	883	-0-	-227	-0-	120	1	763	2	N	-0-			27
05	899 N	844	-0-	-55	-0-	111	1	733	2	N	-0-			27
06	900 N	855	-0-	-45	-0-	115	1	740	2	N	-0-			27
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	121	1	785	2	N	-0-			27
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	115	1	775	2	N	-0-			27
09	870 N	853	-0-	-17	-0-	51	1	802	2	N	-0-			27

WOOD WELL #: 108 RRCID -> 214332 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4784 - 4834

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOOD "E" WELL #: 101 RRCID -> 214333 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4810 - 4834

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD 'E' WELL #: 124 RRCID -> 272725 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4806 - 4816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
WOOD, CARRIE G. WELL #: 55 RRCID -> 178798 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5024 - 5062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (5000) //CONT.// 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
WOOD WELL #: 77 RRCID -> 191194 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4984 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1200 N	502	-0-	-698	-0-	67	1	435	2	N	-0-			-0-
05	1209 N	423	-0-	-786	-0-	56	1	367	2	N	-0-			-0-
06	870 N	577	-0-	-293	-0-	76	1	501	2	N	-0-			-0-
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	81	1	528	2	N	-0-			-0-
08	492 N	492	-0-	-0-	-0-	63	1	429	2	N	-0-			-0-
09	570 N	365	-0-	-205	-0-	22	1	343	2	N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
09	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAWFISH (EDWARDS) 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BOOTHE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354

04	3630 X	2943	-0-	-687 B	-0-	174	1	2769	3	Y	-0-			42
05	3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	213	1	3692	3	Y	-0-			42
06	3210 X	2962	-0-	-248 B	-0-	184	1	2778	3	Y	-0-			42
07	3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	173	1	3128	3	Y	-0-			42
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021 B	3021	207	1	2814	3	Y	-0-			42
09	DLQ G-10	2947	-0-	2947 B	5968	210	1	2737	3	Y	-0-			42

BOOTHE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890

04	8040 X	8040	-0-	-0- B	-0-	476	1	7564	3	Y	-0-			15
05	5420 X	5420	-0-	-0- B	-0-	296	1	5124	3	Y	-0-			15
06	3627 X	3627	-0-	-0- B	-0-	226	1	3401	3	Y	-0-			15
07	4278 X	1493	-0-	-2785 B	-0-	78	1	1415	3	Y	-0-			15
08	DLQ G-10	2654	-0-	2654 B	2654	182	1	2472	3	Y	-0-			15
09	DLQ G-10	2567	-0-	2567 B	5221	183	1	2384	3	Y	-0-			15

KELLEY, MYRA WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101

04	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	143	1	2275	3	N	-0-			-0-
05	2976 X	2331	-0-	-645 B	-0-	127	1	2204	3	N	-0-			-0-
06	2880 X	2056	-0-	-824 B	-0-	128	1	1928	3	N	-0-			-0-
07	2976 X	1791	-0-	-1185 B	-0-	94	1	1697	3	N	-0-			-0-
08	2511 X	2323	-0-	-188 B	-0-	159	1	2164	3	N	-0-			-0-
09	2430 X	1729	-0-	-701 B	-0-	123	1	1606	3	N	-0-			-0-

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUENICH WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	21450 X	19908	-0-	-1542 B	-0-	1178	1	18730	3	Y	-0-			1
05	22475 X	20827	-0-	-1648 B	-0-	1138	1	19689	3	Y	-0-			1
06	21750 X	20838	-0-	-912 B	-0-	1295	1	19524	3	Y	17			18
						19	9							
07	22475 X	21753	-0-	-722 B	-0-	1141	1	20590	3	Y	20			38
						22	9							
08	DLQ G-10	20779	-0-	20779 B	20779	1424	1	19336	3	Y	17			55
						19	9							
09	DLQ G-10	19914	-0-	19914 B	40693	1419	1	18486	3	Y	8			63
						9	9							

MUENICH WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558

04	6390 X	5424	-0-	-966 B	-0-	321	1	5103	3	N	-0-			59
05	6944 X	6467	-0-	-477 B	-0-	353	1	6114	3	N	-0-			59
06	6720 X	5561	-0-	-1159 B	-0-	346	1	5215	3	N	-0-			59
07	6944 X	6329	-0-	-615 B	-0-	332	1	5997	3	N	-0-			59
08	6479 X	5988	-0-	-491 B	-0-	411	1	5577	3	N	-0-			59
09	6270 X	4677	-0-	-1593 B	-0-	333	1	4344	3	N	-0-			59

KEATING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090

04	2610 N	2549	-0-	-61 B	-0-	151	1	2398	3	N	-0-			125
05	2335 N	2335	-0-	-0- B	-0-	128	1	2207	3	N	-0-			125
06	2713 N	2713	-0-	-0- B	-0-	169	1	2544	3	N	-0-			125
07	2865 N	2865	-0-	-0- B	-0-	148	1	2673	3	N	40			165
						44	9							
08	2427 N	2427	-0-	-0- B	-0-	166	1	2261	3	N	-0-			165
09	2700 N	2491	-0-	-209 B	-0-	178	1	2313	3	N	-0-			165

MUSSELMAN WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820

04	7412 X	7412	-0-	-0- B	-0-	439	1	6973	3	Y	-0-			67
05	7681 X	7681	-0-	-0- B	-0-	420	1	7261	3	Y	-0-			67
06	8430 X	7085	-0-	-1345 B	-0-	441	1	6644	3	Y	-0-			67
07	8711 X	6320	-0-	-2391 B	-0-	332	1	5988	3	Y	-0-			67
08	DLQ G-10	7055	-0-	7055 B	7055	484	1	6571	3	Y	-0-			67
09	DLQ G-10	6760	-0-	6760 B	13815	482	1	6278	3	Y	-0-			67

MUENICH WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239

04	5670 X	4332	-0-	-1338 B	-0-	255	1	4048	3	Y	26			76
						29	9							
05	5859 X	5485	-0-	-374 B	-0-	298	1	5163	3	Y	22			98
						24	9							
06	5520 X	5390	-0-	-130 B	-0-	334	1	5036	3	Y	18			116
						20	9							
07	5115 X	4765	-0-	-350 B	-0-	250	1	4515	3	Y	-0-			116
08	DLQ G-10	200	-0-	200 B	200	13	1	178	3	Y	8			124
						9	9							
09	DLQ G-10	6004	-0-	6004 B	6204	427	1	5568	3	Y	8			132
						9	9							

SAWFISH (EDWARDS) //CONT.// 81265 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORROW GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 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
04	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	153	1	2427	3	N	-0-			37
05	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	149	1	2574	3	N	20			57
						22	9							
06	2970 X	2511	-0-	-459 B	-0-	156	1	2355	3	N	-0-			57
07	3069 X	1881	-0-	-1188 B	-0-	99	1	1782	3	N	-0-			57
08	3069 X	2829	-0-	-240 B	-0-	191	1	2595	3	N	39			96
						43	9							
*09	2915 X	2915	-0-	-0- B	-0-	208	1	2707	3	N	-0-			96

COOK GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401

04	18960 X	10991	-0-	-7969 B	-0-	650	1	10341	3	N	-0-			170
05	20982 X	20982	-0-	-0- B	-0-	1146	1	19836	3	N	-0-			170
06	18960 X	17760	-0-	-1200 B	-0-	1104	1	16656	3	N	-0-			170
07	19406 X	10452	-0-	-8954 B	-0-	549	1	9903	3	N	-0-			170
08	20987 X	-0-	-0-	-20987 B	-0-					N	-0-			170
09	20310 X	278	-0-	-20032 B	-0-	20	1	258	3	N	-0-			170

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHULZ, J. GERALD WELL #: 1 RRCID -> 086339 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13619 - 13731

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 T RRCID -> 138947 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6155 - 6229

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

D. MORTON WELL #: 1 RRCID -> 281828 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6092 - 6122

04	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6347	3	45	9	N	41					159
05	6789 X	6321	-0-	-468	-0-	6303	3	18	9	N	16					175
06	6570 X	5988	-0-	-582	-0-	5951	3	37	9	N	34	150	1			59
07	6789 X	6036	-0-	-753	-0-	6026	3	10	9	N	9					68
08	6603 X	6135	-0-	-468	-0-	6095	3	40	9	N	36					104
09	6390 X	5752	-0-	-638	-0-	5720	3	32	9	N	29					133

FENNER-STORMONT WELL #: 1 RRCID -> 282713 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6395 - 6445

*03	6045 X	802	-0-	-5243	-0-	787	3	15	9	N	14	183	1			-0-
*04	2640 X	5	-0-	-2635	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*05	272 X	-0-	-0-	-272	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2019 - P/A 05/09/19

CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190

04	14198 X	14198	-0-	-0-	-0-	14153	2	45	9	N	41					140
05	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	14504	2	39	9	N	35					175
06	14396 X	14396	-0-	-0-	-0-	14268	2	128	9	N	116	182	1			109
07	15085 X	15085	-0-	-0-	-0-	14932	2	153	9	N	139	204	1			44
08	14967 X	14967	-0-	-0-	-0-	14943	2	24	9	N	22					66
*09	14104 X	14104	-0-	-0-	-0-	14068	2	36	9	N	33					99

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
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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181635 X	181635	-0-	-0-	-0-	181635	2			N	-0-			-0-
05	180113 X	180113	-0-	-0-	-0-	180113	2			N	-0-			-0-
06	162448 X	162448	-0-	-0-	-0-	162448	2			N	-0-			-0-
07	162013 X	162013	-0-	-0-	-0-	162013	2			N	-0-			-0-
08	156146 X	156146	-0-	-0-	-0-	156146	2			N	-0-			-0-
*09	141155 X	141155	-0-	-0-	-0-	141155	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARONLEE (SWD) WELL #: 1 RRCID -> 127105 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3605 - 3709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18150 #	17844	-0-	-306	-0-	1574	1	16270	2	Y	-0-			-0-
05	18476 #	18199	-0-	-277	-0-	1624	1	16575	2	Y	-0-			-0-
06	17880 #	14990	-0-	-2890	-0-	1330	1	13660	2	Y	-0-			-0-
07	18476 #	18232	-0-	-244	-0-	1604	1	16628	2	Y	-0-			-0-
08	18445 #	18329	-0-	-116	-0-	1589	1	16740	2	Y	-0-			-0-
09	17850 #	17134	-0-	-716	-0-	1581	1	15553	2	Y	-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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	19698			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHERIFF (F-3) 83141 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
FORMATION RESOURCES LLC 276936
BOYD, C. H. WELL #: 5 RRCID -> 033749 COMPL. DATE 06/22/1964 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5682 - 5688

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1013					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINIDAD RESOURCES, LLC 869976
BOYD, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 038893 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5675 - 5682

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	1642	-0-	1642	4387	1642	2			Y	-0-	12	1			-0-
05	DLQ G-10	1658	-0-	1658	6045	1658	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1673	-0-	1673	7718	1673	2			Y	-0-					-0-
07	9525 X	1807	-0-	-7718	-0-	1807	2			Y	-0-					-0-
08	1891 X	1634	-0-	-257	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
09	1650 X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER WELL #: 4 RRCID -> 282697 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9802 - 9890

04	DLQ G-10	868	-0-	868	1985	868	2			Y	-0-	158	1			160
05	DLQ G-10	646	-0-	646	2631	646	2			Y	-0-					160
06	DLQ G-10	480	-0-	480	3111	480	2			Y	-0-					160
07	3000 N	432	-0-	-2568	543	432	2			Y	-0-					160
*08	754 N	211	-0-	-543	-0-	211	2			Y	-0-					160
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					160

WELDER WELL #: 6 RRCID -> 285642 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9856 - 10277

04	5460 X	4110	-0-	-1350	-0-	3879	2	231	9	Y	210	161	1			1151
05	5642 X	3879	-0-	-1763	-0-	3678	2	201	9	Y	183	173	1			1161
06	4950 X	3505	-0-	-1445	-0-	3348	2	157	9	Y	143	179	1			1125
07	5115 X	3810	-0-	-1305	-0-	3635	2	175	9	Y	159	173	1			1111
08	DLQ G-10	3572	-0-	3572	3572	3442	2	130	9	Y	118	176	1			1053
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3572					Y	NO RPT					1053

WELDER WELL #: 8 RRCID -> 286101 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9913 - 10331

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1080 N	894	-0-	-186	-0-	841	2	53	9	Y	48					99
05	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1060	2	43	9	Y	39					138
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1148	2	41	9	Y	37	61	1			114
07	930 N	489	-0-	-441	-0-	463	2	26	9	Y	24					138
08	1116 N	629	-0-	-487	-0-	582	2	47	9	Y	43					181
09	1200 N	988	-0-	-212	-0-	953	2	35	9	Y	32					213

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SHERMAN OFFSHORE (2900 A) 83189 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP. 338104
STATE TRACT 719-S WELL #: 1 L RRCID -> 132259 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 3122 - 3126

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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 719-S WELL #: 1 U RRCID -> 131844 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 1750 - 1770

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 720-S WELL #: 2-U RRCID -> 149096 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 1660 - 1672

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGLETON (HOCKLEY 3800) 83737 110 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
MALONE WELL #: 15 RRCID -> 262238 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3856 - 3860

04	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	80	1	151	3	N	-0-					-0-
05	248 N	208	-0-	-40 B	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
06	210 N	192	-0-	-18 B	-0-	48	1	144	3	N	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-

SINGLETON (PETTUS) 83737 274 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
ENCO EXPLORATION COMPANY 251883
CULLI-MCKAY WELL #: 1 RRCID -> 286049 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4426 - 4430

04	13470 X	-0-	-0-	-13470	-0-					N	-0-					19
05	13919 X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					19
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					19
07	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					19
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898			N	NO RPT			-0-
09	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 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4342 - 4420

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			95
09	14B2 EXT	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

04	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT			-0-
05	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	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
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, S. (WILCOX "J") 84079 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
MARSHALL "B" WELL #: 1 RRCID -> 200715 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8870 - 8878

04	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1			N	-0-					160
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					160
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1			N	-0-					160
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					160
08	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					160
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					160

SPRI OIL & GAS, LLC 810527
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096917 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 8990 - 9000

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	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

04	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	853	1	6332	2	N	132					165
						145	9									
05	6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	842	1	5964	2	N	112	181	1			96
						123	9									
06	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	915	1	5563	2	N	65					161
						72	9									
*07	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	925	1	5343	2	N	67	177	1			51
						74	9									
08	7967 X	6819	-0-	-1148	-0-	1005	1	5660	2	N	140	173	1			18
						154	9									
09	7290 X	5783	-0-	-1507	-0-	940	1	4758	2	N	77					95
						85	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (3600) 84105 744 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
SPIEKERMAN, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 004152 COMPL. DATE 11/01/1952 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3584 - 3594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLIVA (4000 SAND) 84105 868 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SCHILLING-HOMESTEAD WELL #: 1 RRCID -> 284294 COMPL. DATE N/A 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173

SOL WEST (MACKHANK) 84514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ENCINO EXPLORATION, INC. 251713
CROCKER, PATRICIA PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 086944 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9201 - 9207

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2019 - P/A 08/16/19

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34

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

04	4144	4144	-0-	-0-	-0-	123	1	3975	2	N	42	174	1	50
						46	9							
05	2573	4023	-0-	1450	1450	119	1	3839	2	N	59			109
						65	9							
06	6490	3765	-0-	-2725	-0-	112	1	3624	2	N	26			135
						29	9							
07	2573	3665	-0-	1092	1092	109	1	3530	2	N	24			159
						26	9							
08	2573 #	263	-0-	-2310	-0-	8	1	252	2	N	3			162
						3	9							
09	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-			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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99 X	99	-0-	-0-	-0-	75	2	24	9	N	22					107
05	94 X	94	-0-	-0-	-0-	75	2	19	9	N	17					124
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					124
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	26					150
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	12					162
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					162

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
04	8022 X	8022	-0-	-0-	-0-	95	1	7551	2	N	342	342	1			89
						376	9									
05	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	80	1	10355	2	N	389	347	1			131
						428	9									
06	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	70	1	9297	2	N	348	352	1			127
						383	9									
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	90	1	9816	2	N	283	335	1			75
						311	9									
08	10562 X	10562	-0-	-0-	-0-	100	1	10068	2	N	358	177	1			256
						394	9									
*09	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	100	1	8632	2	N	312	182	1			386
						343	9									

MM BROOKING #3 WELL #: 3 RRCID -> 272724 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9662 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28232 X	28232	-0-	-0-	-0-	27778	2	454	9	N	413	354	1			230
05	28534 X	28534	-0-	-0-	-0-	28092	2	442	9	N	402	530	1			102
06	31511 X	31511	-0-	-0-	-0-	31039	2	472	9	N	429	352	1			179
07	30001 X	30001	-0-	-0-	-0-	29553	2	448	9	N	407	518	1			68
08	34543 X	34543	-0-	-0-	-0-	34108	2	435	9	N	395	177	1			286
*09	31948 X	31948	-0-	-0-	-0-	31553	2	395	9	N	359	352	1			293

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800) 84978 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
HOBBS, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 200549 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1798 - 1802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	899 N	794	-0-	-105	-0-	794	2		N	-0-			-0-
06	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
07	527 N	235	-0-	-292	-0-	235	2		N	-0-			-0-
08	806 N	778	-0-	-28	-0-	778	2		N	-0-			-0-
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2		N	-0-			-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1R RRCID -> 280708 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 1776 - 1786

04	8580 X	5454	-0-	-3126	-0-	5454	2		N	-0-			-0-
05	8866 X	5327	-0-	-3539	-0-	5327	2		N	-0-			-0-
06	8220 X	3853	-0-	-4367	-0-	3853	2		N	-0-			-0-
07	7254 X	3533	-0-	-3721	-0-	3533	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	2001	-0-	-4230	-0-	2001	2		N	-0-			-0-
09	5460 X	40	-0-	-5420	-0-	40	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS (2100) 84978 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
KLIMITCHEK WELL #: 1 R RRCID -> 225034 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2058 - 2060

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 2 RRCID -> 191230 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 16011 PERF.11548 - 11564

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBERTSON WELL #: 3 RRCID -> 194148 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14690 - 17428

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 196923 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.13360 - 14720

04	120 N	69	-0-	-51	-0-	14	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	155 N	15	-0-	-140	-0-	4	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	62 N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS (12700 WILCOX) //CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 5 RRCID -> 198793 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 19375 PERF.14418 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10638 X	10638	-0-	-0-	-0-	2176	1	8462	2	Y	-0-			7
05	11253 X	11068	-0-	-185	-0-	3091	1	7977	2	Y	-0-			7
06	10890 X	10590	-0-	-300	-0-	2888	1	7702	2	Y	-0-			7
07	11253 X	8022	-0-	-3231	-0-	1365	1	6657	2	Y	-0-			7
08	11067 X	6675	-0-	-4392	-0-	1302	1	5373	2	Y	-0-			7
09	10710 X	8847	-0-	-1863	-0-	1877	1	6970	2	Y	-0-			7

ROBERTSON WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053

04	1800 X	1194	-0-	-606	-0-	244	1	950	2	Y	-0-			-0-
05	1643 X	1103	-0-	-540	-0-	308	1	795	2	Y	-0-			-0-
06	1440 X	1042	-0-	-398	-0-	284	1	758	2	Y	-0-			-0-
07	1302 X	658	-0-	-644	-0-	112	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	1302 X	577	-0-	-725	-0-	113	1	464	2	Y	-0-			-0-
09	1200 X	1000	-0-	-200	-0-	212	1	788	2	Y	-0-			-0-

ROBERTSON WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	150 N	118	-0-	-32	-0-	24	1	94	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

04	2700 X	2557	-0-	-143	-0-	508	1	1974	2	Y	68	141	1	69
						75	9							
05	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	715	1	1844	2	Y	77			146
						85	9							
06	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	668	1	1782	2	Y	73	170	1	49
						80	9							
07	2635 N	2172	-0-	-463	-0-	354	1	1724	2	Y	85			134
						94	9							
08	2635 N	2387	-0-	-248	-0-	448	1	1850	2	Y	81	167	1	48
						89	9							
09	2520 N	2405	-0-	-115	-0-	489	1	1816	2	Y	91			139
						100	9							

SPEAKS (16250 WILCOX) //CONT.// 84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBERTSON WELL #: 7 RRCID -> 199050 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	144	1	558	2	Y	-0-					11
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	183	1	473	2	Y	-0-					11
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	148	1	394	2	Y	-0-					11
07	713	N	160	-0-	-553	-0-	27	1	133	2	Y	-0-					11
08	651	N	237	-0-	-414	-0-	46	1	191	2	Y	-0-					11
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	96	1	357	2	Y	-0-					11

FREEMAN, LYNELL WELL #: 1 RRCID -> 250879 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900

04	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	1091	1	4241	2	N	-0-					44
05	137	X	137	-0-	-0-	-0-	38	1	99	2	N	-0-					44
06	119	X	119	-0-	-0-	-0-	32	1	87	2	N	-0-					44
07	33	X	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	N	-0-					44
08	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	1811	1	7470	2	N	-0-					44
*09	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	926	1	3440	2	N	-0-					44

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
07	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371					N	NO RPT					141
09	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

04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					77
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	N	-0-					77
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	30					107
							33	9									
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	2	N	-0-					107
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	223	2	N	-0-					107
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	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

04	3240	X	2998	-0-	-242	-0-	357	1	2616	2	Y	23					69
							25	9									
05	3224	X	2627	-0-	-597	-0-	147	1	2462	2	Y	16	32	1			53
							18	9									
06	3120	X	2709	-0-	-411	-0-	127	1	2569	2	Y	12	54	1			11
							13	9									
07	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	223	1	2288	2	Y	11					22
							12	9									
08	3100	X	2506	-0-	-594	-0-	217	1	2279	2	Y	9					31
							10	9									
09	3000	X	2949	-0-	-51	-0-	220	1	2716	2	Y	12					43
							13	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195741 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17090 PERF.14064 - 14904

04	930	N	554	-0-	-376	-0-	66	1	485	2	Y	3					26
							3	9									
05	806	N	390	-0-	-416	-0-	22	1	366	2	Y	2	14	1			14
							2	9									
06	570	N	429	-0-	-141	-0-	20	1	407	2	Y	2	14	1			2
							2	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	47	1	482	2	Y	2					4
							2	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	589	2	Y	2					6
							2	9									
*09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	52	1	643	2	Y	5					11
							6	9									

SPEAKS, S. (LOWER WILCOX) //CONT.// 84982 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PITTS WELL #: 3 RRCID -> 198091 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 17035 PERF.13420 - 16178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					80
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	19	79	1			20
							21	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	7					27
							8	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	86					113
							95	9									
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	31					144
							34	9									
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	2					146
							2	9									

STERNBERG, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 198693 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953

04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	56	1	407	2	N	-0-					1
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	809	2	N	-0-	1	1			-0-
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	1					1
							1	9									
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	111	1	1134	2	N	1					2
							1	9									
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	2	N	-0-					2
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	N	1					3
							1	9									

KELLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226380 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485

04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	859	1	6288	2	Y	46					153
							51	9									
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	317	1	5294	2	Y	28	63	1			118
							31	9									
06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	332	1	6735	2	Y	31	122	1			27
							34	9									
07	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	529	1	5423	2	Y	35					62
							39	9									
08	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	459	1	4822	2	Y	28					90
							31	9									
*09	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	719	1	8890	2	Y	44					134
							48	9									

SPEAKS, SW. (FRIO) 84984 052 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 4 RRCID -> 221823 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3273 - 3277

04	180	N	59	-0-	-121	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	52	1	546	2	N	-0-					-0-
06	750	N	633	-0-	-117	-0-	59	1	574	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-					-0-
08	558	N	51	-0-	-507	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
09	630	N	54	-0-	-576	-0-	5	1	49	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7695	6660	-0-	-1035	-0-	6660	2			N	-0-			-0-
05	7450	6825	-0-	-625	-0-	6825	2			N	-0-			-0-
06	7430	6715	-0-	-715	-0-	6715	2			N	-0-			-0-
07	7854	7027	-0-	-827	-0-	7027	2			N	-0-			-0-
08	7864	7032	-0-	-832	-0-	7032	2			N	-0-			-0-
*09	7240	6620	-0-	-620	-0-	6620	2			N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (MAGNOLIA) 84984 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 171218 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 15103 PERF.14728 - 14750

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	132	1	1563	2	N	-0-			-0-
05	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	198	1	1737	2	N	-0-			-0-
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	80	1	878	2	N	-0-			-0-
07	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	94	1	1125	2	N	-0-			-0-
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	203	1	1249	2	N	-0-			-0-
*09	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	111	1	975	2	N	-0-			-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 242924 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14740 - 14796

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 172630 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14652 - 14700

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MIGL MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 214568 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14210 - 14732

04	191 X	191	-0-	-0-	-0-	65	1	126	2	Y	-0-			23
05	265 X	265	-0-	-0-	-0-	123	1	142	2	Y	-0-			23
06	310 X	310	-0-	-0-	-0-	79	1	231	2	Y	-0-			23
07	276 X	276	-0-	-0-	-0-	70	1	206	2	Y	-0-			23
08	279 X	256	-0-	-23	-0-	82	1	174	2	Y	-0-			23
09	300 X	249	-0-	-51	-0-	91	1	158	2	Y	-0-			23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					23
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					23
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					23
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					23
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					23
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					23

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MIGL-QUINN WELL #: 2A RRCID -> 173089 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266

04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	242	1	2867	2	N	67					130
							74	9									
05	3286	X	2702	-0-	-584	-0-	275	1	2427	2	N	-0-					130
06	3030	X	2457	-0-	-573	-0-	218	1	2228	2	N	10					140
							11	9									
07	3286	X	2333	-0-	-953	-0-	197	1	2051	2	N	77	184	1			33
							85	9									
08	3286	X	867	-0-	-2419	-0-	83	1	784	2	N	-0-					33
09	3180	X	1195	-0-	-1985	-0-	131	1	1042	2	N	20					53
							22	9									

PILGREEN WELL #: 5 RRCID -> 174660 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 3A RRCID -> 174765 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690

04	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	404	1	4792	2	N	-0-					100
05	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	550	1	4800	2	N	-0-					100
06	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	456	1	4445	2	N	-0-					100
07	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	402	1	4838	2	N	-0-					100
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	620	1	3936	2	N	-0-					100
*09	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	472	1	4576	2	N	-0-					100

PILGREEN WELL #: 3 RRCID -> 177125 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6330	X	4787	-0-	-1543	-0-	351	1	4169	2	N	243	173	1			262
							267	9									
05	6541	X	5242	-0-	-1299	-0-	516	1	4474	2	N	229	183	1			308
							252	9									
06	6330	X	4857	-0-	-1473	-0-	425	1	4235	2	N	179	350	1			137
							197	9									
07	6076	X	5081	-0-	-995	-0-	401	1	4390	2	N	264	361	1			40
							290	9									
08	5239	X	3691	-0-	-1548	-0-	371	1	3188	2	N	120					160
							132	9									
*09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	492	1	4545	2	N	222	177	1			205
							244	9									

PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZALMAN WELL #: 3 RRCID -> 185148 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134

04	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	213	1	2529	2	N	-0-					61
05	3317	X	3020	-0-	-297	-0-	278	1	2742	2	N	-0-					61
06	3210	X	2875	-0-	-335	-0-	252	1	2623	2	N	-0-					61
07	3317	X	2461	-0-	-856	-0-	197	1	2264	2	N	-0-					61
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	442	1	3564	2	N	-0-					61
09	2910	X	1207	-0-	-1703	-0-	111	1	1096	2	N	-0-					61

PILGREEN WELL #: 13 RRCID -> 191829 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11278 - 11286

04	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	158	1	1872	2	N	99	178	1			116
							109	9									
05	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	208	1	1822	2	N	113					229
							124	9									
06	2250	N	2006	-0-	-244	-0-	176	1	1816	2	N	13	181	1			61
							14	9									
07	2201	N	2049	-0-	-152	-0-	159	1	1870	2	N	18					79
							20	9									
08	2139	N	2032	-0-	-107	-0-	307	1	1607	2	N	107					186
							118	9									
*09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	184	1	1790	2	N	97	183	1			100
							107	9									

PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895

04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	41	1	488	2	N	27					80
							30	9									
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	31	1	270	2	N	25					105
							28	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	N	7					112
							8	9									
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	23	1	262	2	N	18					130
							20	9									
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	361	2	N	15					145
							17	9									
09	510	N	317	-0-	-193	-0-	30	1	287	2	N	-0-					145

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8421	2	131	9	N	119					125
05	10354	X	8360	-0-	-1994	-0-	8321	2	39	9	N	35					160
06	10020	X	7821	-0-	-2199	-0-	7437	2	384	9	N	349	351	1			158
07	10354	X	7079	-0-	-3275	-0-	6930	2	149	9	N	135					293
08	8835	X	6497	-0-	-2338	-0-	6472	2	25	9	N	23					316
09	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					316

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 181491 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12351 - 12369

04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	380	1	737	2	Y	8					70
							9	9									
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	816	1	936	2	Y	17					87
							19	9									
06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	493	1	1446	2	Y	10					97
							11	9									
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	465	1	1373	2	Y	15					112
							17	9									
08	1674	N	1246	-0-	-428	-0-	399	1	847	2	Y	-0-					112
09	1620	N	1047	-0-	-573	-0-	379	1	659	2	Y	8					120
							9	9									

MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 258263 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12148 - 12162

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 4R RRCID -> 164727 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13704 - 13812

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	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

04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005

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
04	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	201	1	2385	2	N	153	179	1			187
							168	9									
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	156	185	1			158
							172	9									
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	237	1	2423	2	N	149	180	1			127
							164	9									
07	2934	N	2934	-0-	-0-	-0-	213	1	2559	2	N	147	187	1			87
							162	9									
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	516	1	2160	2	N	164	181	1			70
							180	9									
*09	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	250	1	2362	2	N	143					213
							157	9									

PILGREEN WELL #: 6 RRCID -> 173023 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13722 - 13860

04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173382 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13720 - 13764

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 5 RRCID -> 174113 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 13760

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

EAVES WELL #: 3 RRCID -> 179359 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13951 - 13972

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 186752 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.13620 - 13772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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

04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FRENCH ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 192199 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 15700 PERF.13339 - 13440

04	14070 X	13285	-0-	-785	-0-	1033	1	12252	2	N	-0-			28
05	14570 X	14454	-0-	-116	-0-	1496	1	12958	2	N	-0-			28
06	14100 X	12837	-0-	-1263	-0-	1064	1	11773	2	N	-0-			28
07	14570 X	14476	-0-	-94	-0-	1110	1	13320	2	N	42			70
						46	9							
08	14477 X	12476	-0-	-2001	-0-	1353	1	11123	2	N	-0-			70
*09	14407 X	14407	-0-	-0-	-0-	1370	1	13037	2	N	-0-			70

EAVES WELL #: 6 RRCID -> 220979 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 14105 PERF.13797 - 14008

04	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	341	1	4043	2	N	-0-			27
05	4712 X	4018	-0-	-694	-0-	413	1	3605	2	N	-0-			27
06	4560 X	4078	-0-	-482	-0-	331	1	3747	2	N	-0-			27
07	4712 X	3935	-0-	-777	-0-	302	1	3633	2	N	-0-			27
08	4526 X	3880	-0-	-646	-0-	822	1	3058	2	N	-0-			27
09	4380 X	3605	-0-	-775	-0-	337	1	3268	2	N	-0-			27

PILGREEN WELL #: 15 RRCID -> 251964 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 14643 PERF.13252 - 13266

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-			43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

XTO ENERGY INC. 945936
MIGL-MITCHELL WELL #: 4 RRCID -> 170720 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13680 - 13800

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW) //CONT.// 84984 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREEMEN WELL #: 2 RRCID -> 177539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 15188 PERF.13760 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1290	N	727	-0-	-563	-0-	136	1	591	2	Y	-0-			8
05	1178	N	454	-0-	-724	-0-	84	1	370	2	Y	-0-			8
06	810	N	299	-0-	-511	-0-	57	1	242	2	Y	-0-			8
07	744	N	278	-0-	-466	-0-	49	1	229	2	Y	-0-			8
08	465	N	228	-0-	-237	-0-	40	1	188	2	Y	-0-			8
09	300	N	90	-0-	-210	-0-	16	1	74	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185348 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 13942

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	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

04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	246	1	1069	2	Y	-0-			8
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	250	1	1107	2	Y	-0-			8
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	240	1	1020	2	Y	-0-			8
07	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	235	1	1106	2	Y	-0-			8
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	244	1	1139	2	Y	-0-			8
*09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	239	1	1080	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 14 RRCID -> 254390 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802

04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	Y	-0-			8
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	25	1	113	2	Y	-0-			8
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	18	1	75	2	Y	-0-			8
07	124	N	80	-0-	-44	-0-	14	1	66	2	Y	-0-			8
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			8
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 270823 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140

04	30	N	22	-0-	-8	-0-	4	1	18	2	Y	-0-			8
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	2	Y	-0-			8
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			8
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-			8
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			8
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			8

SPEAKS, SW. (SIMPSON) 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 9 RRCID -> 181133 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MIGL-QUINN WELL #: 4 RRCID -> 184664 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14230 - 14262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZALMAN WELL #: 4 RRCID -> 204004 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIGL-QUINN WELL #: 9 RRCID -> 254732 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14137 - 14796

04	420 N	305	-0-	-115	-0-	24	1	281	2	N	-0-					72
05	341 N	299	-0-	-42	-0-	32	1	267	2	N	-0-					72
06	300 N	267	-0-	-33	-0-	29	1	238	2	N	-0-					72
07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	-0-					72
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
09	270 N	-0-	-0-	-270	-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

04	1560 N	1333	-0-	-227	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1310	-0-	-271	-0-	1276	2	34	9	Y	31					31
06	1440 N	1256	-0-	-184	-0-	1223	2	33	9	Y	30					61
07	1364 N	1056	-0-	-308	-0-	13	1	1024	2	Y	17	72	1			6
						19	9									
08	1302 N	1080	-0-	-222	-0-	7	1	1059	2	Y	13					19
						14	9									
09	1260 N	1121	-0-	-139	-0-	1121	2			Y	-0-					19

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 274191 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 15274 PERF.12290 - 12460

04	T. A.	5582	-0-	5582	16991	5582	2			Y	-0-					22
05	22812 X	5821	-0-	-16991	-0-	5784	2	37	9	Y	34					56
06	5850 X	5607	-0-	-243	-0-	1	1	5597	2	Y	8					64
						9	9									
07	6045 X	5854	-0-	-191	-0-	74	1	5765	2	Y	14	73	1			5
						15	9									
08	5580 X	5087	-0-	-493	-0-	33	1	5025	2	Y	26					31
						29	9									
*09	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	5604	2	44	9	Y	40					71

HARVEY RENGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 274357 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12173 - 12296

04	240 N	141	-0-	-99	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	3	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	164	-0-	-84	-0-	1	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (SIMPSON) //CONT.// 84984 398 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	6120 X	5721	-0-	-399	-0-	1069	1	4652	2	Y	-0-			8
05	6324 X	5880	-0-	-444	-0-	1083	1	4797	2	Y	-0-			8
06	6120 X	5255	-0-	-865	-0-	1001	1	4254	2	Y	-0-			8
07	5921 X	5742	-0-	-179	-0-	1006	1	4736	2	Y	-0-			8
08	5921 X	5752	-0-	-169	-0-	1016	1	4736	2	Y	-0-			8
09	5730 X	5634	-0-	-96	-0-	1022	1	4612	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 180374 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 14780 PERF.14323 - 14363

04	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	636	1	2766	2	Y	-0-			8
05	3503 X	3349	-0-	-154	-0-	617	1	2732	2	Y	-0-			8
06	3390 X	3008	-0-	-382	-0-	573	1	2435	2	Y	-0-			8
07	3503 X	3232	-0-	-271	-0-	566	1	2666	2	Y	-0-			8
08	3503 X	3205	-0-	-298	-0-	566	1	2639	2	Y	-0-			8
09	3390 X	3143	-0-	-247	-0-	570	1	2573	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334

04	7410 X	7041	-0-	-369	-0-	1316	1	5725	2	Y	-0-			8
05	7657 X	7234	-0-	-423	-0-	1332	1	5902	2	Y	-0-			8
06	7410 X	6664	-0-	-746	-0-	1269	1	5395	2	Y	-0-			8
07	7285 X	7048	-0-	-237	-0-	1235	1	5813	2	Y	-0-			8
08	7285 X	6866	-0-	-419	-0-	1213	1	5653	2	Y	-0-			8
09	7050 X	6798	-0-	-252	-0-	1233	1	5565	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426

04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	46	1	198	2	Y	-0-			8
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	45	1	201	2	Y	-0-			8
06	219 N	219	-0-	-0-	-0-	42	1	177	2	Y	-0-			8
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	40	1	189	2	Y	-0-			8
08	225 N	225	-0-	-0-	-0-	40	1	185	2	Y	-0-			8
*09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	183	2	Y	-0-			8

FREEMAN WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586

04	240 N	226	-0-	-14	-0-	42	1	184	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	235	-0-	-13	-0-	43	1	192	2	Y	-0-			-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	Y	-0-			-0-
07	248 N	173	-0-	-75	-0-	30	1	143	2	Y	-0-			-0-
08	248 N	185	-0-	-63	-0-	33	1	152	2	Y	-0-			-0-
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	30	1	137	2	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
04	1140	N	1077	-0-	-63 B	-0-	99	1	978	2	N	-0-					18
05	976	N	976	-0-	-0- B	-0-	85	1	891	2	N	-0-					18
06	978	N	978	-0-	-0- B	-0-	90	1	888	2	N	-0-					18
07	1116	N	1069	-0-	-47 B	-0-	92	1	977	2	N	-0-					18
08	1080	N	1080	-0-	-0- B	-0-	94	1	986	2	N	-0-					18
09	990	N	968	-0-	-22 B	-0-	80	1	888	2	N	-0-					18

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
04	780	N	652	-0-	-128 B	-0-	60	1	592	2	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38 B	-0-	53	1	560	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	57	1	561	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0- B	-0-	61	1	649	2	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0- B	-0-	65	1	676	2	N	-0-					-0-
09	630	N	582	-0-	-48 B	-0-	48	1	534	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
04	960	N	937	-0-	-23 B	-0-	86	1	844	2	N	6					86
							7	9									
05	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	76	1	805	2	N	10					96
							11	9									
06	884	N	884	-0-	-0- B	-0-	79	1	780	2	N	23					119
							25	9									
07	961	N	954	-0-	-7 B	-0-	82	1	872	2	N	-0-					119
08	1011	N	1011	-0-	-0- B	-0-	88	1	917	2	N	5					124
							6	9									
*09	877	N	877	-0-	-0- B	-0-	72	1	796	2	N	8					132
							9	9									

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
04	7860	X	5949	-0-	-1911 B	-0-	5853	2	96	9	N	87	186	1			58
05	8008	X	8008	-0-	-0- B	-0-	7913	2	95	9	N	86					144
06	7931	X	7931	-0-	-0- B	-0-	7858	2	73	9	N	66					210
07	6904	X	6904	-0-	-0- B	-0-	6836	2	68	9	N	62	180	1			92
*08	7998	X	4549	-0-	-3449 B	-0-	4510	2	39	9	N	35					127
09	7920	X	NO RPT	-0-	-7920 B	-0-					N	NO RPT					127

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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) 84984 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
PILGREEN WELL #: 2ST RRCID -> 192593 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3102	-0-	-648	-0-	3043	2	59	9	N	54					185
05	3875	X	3037	-0-	-838	-0-	2974	2	63	9	N	57					242
06	3750	X	2908	-0-	-842	-0-	2853	2	55	9	N	50					292
07	3627	X	2845	-0-	-782	-0-	2778	2	67	9	N	61	181	1			172
08	3317	X	2101	-0-	-1216	-0-	2062	2	39	9	N	35					207
09	3090	X	1657	-0-	-1433	-0-	1629	2	28	9	N	25					232

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984
CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11957 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
09	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-					-0-
05	279	N	85	-0-	-194	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (3600) 84984 965 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
COASTAL PLAINS ENERGY, INC. 161671
TRULL WELL #: 5 RRCID -> 221820 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3380 - 3384

04	120	N	286	-0-	166 B	-17536	27	1	259	2	N	-0-					-0-
05	155	N	382	-0-	227 B	-17309	33	1	349	2	N	-0-					-0-
06	210	N	294	-0-	84 B	-17225	27	1	267	2	N	-0-					-0-
07	310	N	377	-0-	67 B	-17158	33	1	344	2	N	-0-					-0-
08	372	N	342	-0-	-30 B	-17158	30	1	312	2	N	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97 B	-17158	16	1	187	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

04	6540	#	3577	-0-	-2963	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
05	7471		444	-0-	-7027	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	7250		7240	-0-	-10	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
07	7471		7161	-0-	-310	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
08	7272	R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	2			N	-0-					-0-
09	7230		7007	-0-	-223	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

SPEAKS, S.W. (12010) 84984 991 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BING WELL #: 1 RRCID -> 133437 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12078 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	129	1			166
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					166

SPEARY (EDWARDS) 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 222947 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 13450 PERF.13525 - 16139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7470 X	3845	-0-	-3625	-0-	115	1	3730	3	N	-0-					159
05	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-	209	1	7865	3	N	2					161
						2	9									
06	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	185	1	7106	3	N	16					177
						18	9									
07	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	185	1	6929	3	N	-0-					177
08	8091 X	1202	-0-	-6889	-0-	34	1	1156	3	N	11	131	1			57
						12	9									
09	7830 X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					57

WESSENDORFF GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227682 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13420 - 15391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	65	1	2119	3	N	-0-					70
05	1984 X	1595	-0-	-389	-0-	41	1	1546	3	N	7					77
						8	9									
06	1920 X	1355	-0-	-565	-0-	34	1	1321	3	N	-0-					77
07	1984 X	806	-0-	-1178	-0-	21	1	785	3	N	-0-					77
08	1984 X	71	-0-	-1913	-0-	1	1	40	3	N	27					104
						30	9									
09	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					104

WESSENDORFF GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 244741 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13547 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 244751 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13510 - 15791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

WESSENDORFF GAS UNIT 4 WELL #: 2 RRCID -> 245387 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13565 - 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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7530	X	2502	-0-	-5028	-0-	75	1	2427	3	N	-0-					197
05	3906	X	2560	-0-	-1346	-0-	66	1	2494	3	N	-0-					197
06	40798	X	40798	-0-	-0-	-0-	1036	1	39710	3	N	47					244
							52	9									
07	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	127	1	4753	3	N	-0-					244
08	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	77	1	2618	3	N	-0-					244
*09	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	648	1	19572	3	N	39	196	1			87
							43	9									

EVANGELINE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	852	X	852	-0-	-0-	-0-	44	1	807	3	N	-0-					109
							1	4									
02	7588	X	753	-0-	-6835	-0-	36	1	716	3	N	-0-					109
							1	4									
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					109
04	8130	X	768	-0-	-7362	-0-	40	1	727	3	N	-0-					109
							1	4									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					109
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	287	1	4532	3	N	-0-					109
							10	4									
07	9910	X	9910	-0-	-0-	-0-	617	1	9216	3	N	50					159
							22	4	55	9							
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					159
09	4830	X	56	-0-	-4774	-0-	4	1	52	3	N	-0-					159

NELLER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 253110 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13920 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

SPEARY (EDWARDS) //CONT.// 85043 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	22785	X	16815	-0-	-5970	-0-	740	1	15914	3	N	127	125	0			11
							21	4	140	9							
02	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	1037	1	19619	3	N	120	116	0			15
							23	4	132	9							
03	21638	X	16895	-0-	-4743	-0-	755	1	16110	3	N	16	29	0			2
							12	4	18	9							
04	16260	X	12989	-0-	-3271	-0-	631	1	12250	3	N	89	76	0			15
							10	4	98	9							
05	23033	X	8199	-0-	-14834	-0-	433	1	7708	3	N	38	48	0			5
							16	4	42	9							
06	28357	X	28357	-0-	-0-	-0-	1283	1	26911	3	N	128	120	0			13
							22	4	141	9							
07	23033	X	19542	-0-	-3491	-0-	926	1	18488	3	N	99	94	0			18
							19	4	109	9							
08	20415	X	20415	-0-	-0-	-0-	985	1	19286	3	N	114	115	0			17
							19	4	125	9							
09	26970	X	11455	-0-	-15515	-0-	573	1	10799	3	N	59	67	0			9
							18	4	65	9							

ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254915 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13675 - 15906

*01	13423	X	6088	-0-	-7335	-0-	154	1	5934	3	N	-0-					-0-
02	12124	X	72	-0-	-12052	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
04	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	545	1	700	2	N	-0-					-0-
							17735	3									
05	6076	X	1986	-0-	-4090	-0-	51	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	4535	-0-	-1345	-0-	115	1	4414	3	N	5	4	0			1
							6	9									
07	14229	X	13744	-0-	-485	-0-	358	1	13386	3	N	-0-	1	0			-0-
08	14229	X	965	-0-	-13264	-0-	28	1	937	3	N	-0-					-0-
09	13770	X	6963	-0-	-6807	-0-	223	1	6740	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 255054 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 13647 PERF.15749 - 16192

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	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	27652	X	9427	-0-	-18225	-0-	487	1	8925	3	N	-0-					-0-
							15	4									
02	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	883	1	17443	3	N	-0-					-0-
							25	4									
03	27652	X	15555	-0-	-12097	-0-	755	1	14775	3	N	-0-					-0-
							25	4									
04	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	493	1	9061	3	N	-0-					-0-
							15	4									
05	20305	X	13567	-0-	-6738	-0-	726	1	12806	3	N	-0-					-0-
							35	4									
06	21852	X	21852	-0-	-0-	-0-	1297	1	20509	3	N	-0-					-0-
							46	4									
07	20305	X	16415	-0-	-3890	-0-	1028	1	15351	3	N	-0-					-0-
							36	4									
08	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	1010	1	14886	3	N	-0-					-0-
							45	4									
09	21840	X	13608	-0-	-8232	-0-	892	1	12677	3	N	-0-					-0-
							39	4									

SPEARY (HACKNEY 8600) 85043 142 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
HACKNEY, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 146563 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8558 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (MYHAND 8400) 85043 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
INGRAM, RUTH WELL #: 2 RRCID -> 038378 COMPL. DATE 01/06/1966 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8344 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (ROEDER 8800) 85043 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
PINSON SLAUGHTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217968 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9323 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARY (ROEDER 9100) 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220694 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8936 - 8954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220851 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9293

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
SPEARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030566 COMPL. DATE 07/17/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9102 - 9109

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 C RRCID -> 031995 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9012 - 9024

04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220609 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9045 - 9662

04	270 N	162	-0-	-108	-0-	19	1	136	3	N	6					29
						7	9									
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	115	3	N	50	36	1			43
						55	9									
06	180 N	110	-0-	-70	-0-	17	1	93	3	N	-0-	18	1			25
07	155 N	122	-0-	-33	-0-	24	1	97	3	N	1					26
						1	9									
08	186 N	119	-0-	-67	-0-	19	1	99	3	N	1					27
						1	9									
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	20	1	97	3	N	1					28
						1	9									

SPEARY (ROEDER 9100) //CONT.// 85043 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
ELIZABETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9068 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	134	1	980	3	N	51					258
							56	9									
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	140	1	989	3	N	58	142	1			174
							64	9									
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	177	1	945	3	N	64	163	1			75
							70	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	235	1	959	3	N	56					131
							62	9									
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	193	1	1001	3	N	53					184
							58	9									
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	200	1	973	3	N	54					238
							59	9									

BESSIE HACKNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233673 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9036 - 9042

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
ALEXANDER, M. S., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 004228 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595

04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	224	1	1635	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	137	1	970	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	724	-0-	-1226	-0-	114	1	610	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	695	-0-	-1227	-0-	137	1	558	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	597	-0-	-519	-0-	97	1	500	3	N	-0-					-0-
09	720	N	554	-0-	-166	-0-	94	1	460	3	N	-0-					-0-

BOERM, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 022963 COMPL. DATE 04/03/1962 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9752 - 9762

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONECKE, BERTHA WELL #: 1 RRCID -> 022964 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705

04	180	N	152	-0-	-28	-0-	18	1	134	3	N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	18	1	124	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	18	1	94	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	24	1	98	3	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	19	1	97	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	19	1	92	3	N	-0-					-0-

RATHKAMP, AUGUST WELL #: 1 T RRCID -> 022970 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9617 - 9632

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPEARY (WILCOX 9500) //CONT.// 85043 710 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: KARNES
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. //CONT.// 621080
HACKNEY, BESSIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128113 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	1708	2	9	9	N	8					480
05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1958	2	11	9	N	10	180	1			310
06	1830 N	1197	-0-	-633	-0-	1175	2	22	9	N	20	176	1			154
07	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1946	2	32	9	N	29					183
08	1984 N	1740	-0-	-244	-0-	1689	2	51	9	N	46					229
*09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1701	2	68	9	N	62	178	1			113

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
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1710 N	1480	-0-	-230	-0-	1366	3	114	9	N	104	183	1			65
05	1860 N	1372	-0-	-488	-0-	1304	3	68	9	N	62					127
06	1680 N	1355	-0-	-325	-0-	1238	2	117	9	N	106	185	1			48
07	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	1372	2	105	9	N	95					143
08	1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1106	2	46	9	N	42					185
*09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1401	2	111	9	N	101	186	1			100

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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

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
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	2	N	-0-					-0-
06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-					-0-
07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAPP (FRIO -B-) 85603 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
PANTEL "B" G.U. WELL #: 2 RRCID -> 170665 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2918 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7706					N	NO RPT					-0-
09	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
04	1950 X	1491	-0-	-459	-0-	200 2	1 9	1289	2	N	2					109
05	2015 X	1027	-0-	-988	-0-	141 1	1 9	885	2	N	1	25	1			85
06	1950 X	894	-0-	-1056	-0-	145	1	749	2	N	-0-					85
07	1550 N	1413	-0-	-137	-0-	188	1	1225	2	N	-0-					85
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	36 8	1 9	1038	2	N	7					92
09	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

STRAUCH-WILCOX (VELA) 86545 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 149128 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7753 - 7760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

STRAUCH-WILCOX (9600) 86545 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 245917 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 12030 PERF. 9835 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2573	-0-	-7	-0-	2493	2	80	9	N	73					152
05	2666	N	2657	-0-	-9	-0-	2580	2	77	9	N	70	176	1			46
06	2580	N	2550	-0-	-30	-0-	2475	2	75	9	N	68					114
07	2666	N	2585	-0-	-81	-0-	2512	2	73	9	N	66					180
08	2666	N	2594	-0-	-72	-0-	2524	2	70	9	N	64	166	1			78
09	2550	N	2503	-0-	-47	-0-	2428	2	75	9	N	68					146

STRAUCH-WILCOX (10800) 86545 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
STRAUCH WELL #: 1 RRCID -> 213963 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10796 - 10856

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	40650	X	36203	-0-	-4447	-0-	282	1	35193	2	N	662	550	1			282
							728	9									
05	41757	X	38636	-0-	-3121	-0-	288	1	37621	2	N	661	557	1			386
							727	9									
06	40410	X	26964	-0-	-13446	-0-	225	1	26227	2	N	465	549	1			302
							512	9									
07	41757	X	36406	-0-	-5351	-0-	304	1	35502	2	N	545	553	1			294
							600	9									
08	38626	X	32318	-0-	-6308	-0-	295	1	31400	2	N	566	731	1			129
							623	9									
09	37380	X	32303	-0-	-5077	-0-	300	1	31413	2	N	536	359	1			306
							590	9									

LONE OAK ENERGY INC 506578
RORI ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 282296 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 12840 PERF.11018 - 11384

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245465 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12272 - 15100

*04	1620	N	1308	-0-	-312	B	-15998	1243	3	65	9	N	59				291
*05	1209	N	364	-0-	-845	B	-15998	329	3	35	9	N	32	186	1		137
*06	1380	N	1465	-0-	85	B	-15913	1381	3	84	9	N	76				213
*07	992	N	1323	-0-	331	B	-15582	1221	3	102	9	N	93				306
*08	341	N	1159	-0-	818	B	-14764	1046	3	113	9	N	103	189	1		220
09	1320	N	611	-0-	-709	B	-14764	550	3	61	9	N	55	181	1		94

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2730 X	1828	-0-	-902 B	-0-	1450	3	378	9	N	344	372	1			439
*05	2821 X	1606	-0-	-1215 B	-0-	1209	3	397	9	N	361	380	1			420
*06	7226 X	7226	-0-	-0- B	-0-	6921	3	305	9	N	277	192	1			505
*07	16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	16186	3	201	9	N	183	182	1			506
*08	20182 X	20182	-0-	-0- B	-0-	19744	3	438	9	N	398	364	1			540
09	2730 X	1688	-0-	-1042 B	-0-	1660	3	28	9	N	25	183	1			382

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084

*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-244					N	-0-					-0-

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872

*04	5580 X	30	-0-	-5550 B	-0-	30	3			N	-0-					92
*05	5766 X	-0-	-0-	-5766 B	-0-					N	-0-					92
*06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					92
*07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					92
*08	31 X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					92
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					92

MARLENE OLSON WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808

*04	3660 X	2436	-0-	-1224 B	-11381	90	1	2167	3	N	163					368
						179	9									
*05	3503 X	2809	-0-	-694 B	-11381	174	1	2221	3	N	376					744
						414	9									
*06	3150 X	2208	-0-	-942 B	-11381	660	1	1383	3	N	150	565	1			329
						165	9									
*07	3255 X	2046	-0-	-1209 B	-11381	607	1	1237	3	N	184					513
						202	9									
*08	2852 X	1886	-0-	-966 B	-11381	535	1	1161	3	N	173	361	1			325
						190	9									
09	2730 X	1869	-0-	-861 B	-11381	505	1	1200	3	N	149	183	1			291
						164	9									

KUNDE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 258558 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11780 - 16593

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258559 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 702 RRCID -> 284950 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12370 - 19165

*04	115920 X	70176	-0-	-45744 B	-0-	20	1	62406	3	Y	7045	7045	0			-0-
						7750	9									
*05	119784 X	76703	-0-	-43081 B	-0-	66	1	67625	3	Y	8193	8193	0			-0-
						9012	9									
*06	115920 X	58705	-0-	-57215 B	-0-	84	1	51397	3	Y	6567	6567	0			-0-
						7224	9									
*07	119784 X	63588	-0-	-56196 B	-0-	93	1	56234	3	Y	6601	6601	0			-0-
						7261	9									
*08	DLQ G-10	69784	-0-	69784 B	69784	139	1	61949	3	Y	6996	6996	0			-0-
						7696	9									
09	DLQ G-10	61519	-0-	61519 B	131303	104	1	54837	3	Y	5980	5980	0			-0-
						6578	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW WEST UNIT WELL #: 701 RRCID -> 285412 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12625 - 19238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115920 X	77088	-0-	-38832 B	-0-	21	1	64975	3	Y	10993	10993	0	-0-
						12092	9							
*05	119784 X	116756	-0-	-3028 B	-0-	96	1	98741	3	Y	16290	16290	0	-0-
						17919	9							
*06	115920 X	100912	-0-	-15008 B	-0-	142	1	86480	3	Y	12991	12991	0	-0-
						14290	9							
*07	119784 X	96343	-0-	-23441 B	-0-	137	1	83169	3	Y	11852	11852	0	-0-
						13037	9							
*08	DLQ G-10	85751	-0-	85751 B	85751	165	1	73598	3	Y	10898	10898	0	-0-
						11988	9							
09	DLQ G-10	78203	-0-	78203 B	163954	127	1	67351	3	Y	9750	9750	0	-0-
						10725	9							

LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 12951 PERF. N/A

04	SHUT IN	151780	-0-	151780 B	306915	871	1	131281	3	N	17844	17844	1	-0-
						19628	9							
05	SHUT IN	138494	-0-	138494 B	445409	858	1	120072	3	N	15967	15967	1	-0-
						17564	9							
06	SHUT IN	112373	-0-	112373 B	557782	848	1	97465	3	N	12782	12782	1	-0-
						14060	9							
07	SHUT IN	100420	-0-	100420 B	658202	861	1	86483	3	N	11887	11887	1	-0-
						13076	9							
*08	SHUT IN	87558	-0-	87558 B	745760	850	1	75742	3	N	9969	9969	1	-0-
						10966	9							
09	SHUT IN	77205	-0-	77205 B	822965	860	1	65660	3	N	9714	8900	1	814
						10685	9							

SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981

*03	94892 X	94892	-0-	-0- B	-0-	31	1	62399	3	N	25854	25854	0	-0-
						4023	5	28439	9					
*04	126095 X	126095	-0-	-0- B	-0-	37	1	91501	3	N	31415	31415	0	-0-
						34557	9							
*05	74887 X	74887	-0-	-0- B	-0-	18	1	52414	3	N	16310	16310	0	-0-
						4514	5	17941	9					
*06	48030 X	45140	-0-	-2890 B	-0-	1	1	32282	3	N	8940	8940	0	-0-
						3023	5	9834	9					
*07	49631 X	37175	-0-	-12456 B	-0-	3	1	27628	3	N	7273	7273	0	-0-
						1544	5	8000	9					
*08	49631 X	27956	-0-	-21675 B	-0-	22299	3	5657	9	N	5143	5143	0	-0-
*09	48030 X	25907	-0-	-22123 B	-0-	20704	3	15	5	N	4716	4716	0	-0-
						5188	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 01/07/2019 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
*01	0		21412	-0-	21412 B	21412	34	1	17504	3	N	3522	3522	0			-0-
							3874	9									
*02	0		153209	-0-	153209 B	174621	144	1	116562	3	N	26535	26535	0			-0-
							7314	5	29189	9							
*03	0		191510	-0-	191510 B	366131	144	1	148330	3	N	30429	30429	0			-0-
							9564	5	33472	9							
*04	0		110596	-0-	110596 B	476727	102	1	91258	3	N	17487	17487	0			-0-
							19236	9									
*05	552766	X	76039	-0-	-476727 B	-0-	75	1	58553	3	N	11193	11193	0			-0-
							5099	5	12312	9							
*06	197850	X	60128	-0-	-137722 B	-0-	94	1	47249	3	N	7547	7547	0			-0-
							4483	5	8302	9							
*07	204445	X	50568	-0-	-153877 B	-0-	100	1	40188	3	N	7287	7287	0			-0-
							2264	5	8016	9							
*08	204445	X	56771	-0-	-147674 B	-0-	126	1	48903	3	N	7038	7038	0			-0-
							7742	9									
*09	197850	X	51041	-0-	-146809 B	-0-	125	1	44066	3	N	6198	6198	0			-0-
							32	5	6818	9							

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632

04	23988	X	8480	-0-	-15508 B	-0-	698	1	5722	3	Y	1781	1814	0			50
							101	4	1959	9							
05	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	383	1	3547	3	Y	303	342	0			11
							53	4	333	9							
06	20510	X	20510	-0-	-0- B	-0-	1570	1	16220	3	Y	1986	1914	0			83
							535	4	2185	9							
07	18000	X	18000	-0-	-0- B	-0-	1439	1	13947	3	Y	2143	2143	0			83
							257	4	2357	9							
08	11346	X	6062	-0-	-5284 B	-0-	391	1	3747	3	Y	1617	1631	0			69
							145	4	1779	9							
09	17790	X	4327	-0-	-13463 B	-0-	267	1	2487	3	Y	1419	1431	0			57
							12	4	1561	9							

JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	43089	X	15693	-0-	-27396 B	-0-	1243	1	10182	3	Y	3718	3770	0			104
							178	4	4090	9							
05	4586	X	4586	-0-	-0- B	-0-	76	1	701	3	Y	3454	3431	0			127
							10	4	3799	9							
06	22110	X	7790	-0-	-14320 B	-0-	403	1	4162	3	Y	2807	2817	0			117
							137	4	3088	9							
07	22847	X	10517	-0-	-12330 B	-0-	692	1	6707	3	Y	2722	2734	0			105
							124	4	2994	9							
08	16213	X	11442	-0-	-4771 B	-0-	786	1	7533	3	Y	2574	2569	0			110
							292	4	2831	9							
09	15690	X	10549	-0-	-5141 B	-0-	783	1	7282	3	Y	2226	2247	0			89
							35	4	2449	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 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
04	70713 X	19443	-0-	-51270 B	-0-	1527	1	12512	3	Y	4714	4803	0			131
						219	4	5185	9							
05	27621 X	14784	-0-	-12837 B	-0-	966	1	8944	3	Y	4311	4283	0			159
						132	4	4742	9							
06	26730 X	13105	-0-	-13625 B	-0-	802	1	8281	3	Y	3408	3425	0			142
						273	4	3749	9							
07	27621 X	16406	-0-	-11215 B	-0-	1204	1	11667	3	Y	3018	3043	0			117
						215	4	3320	9							
08	26505 X	17994	-0-	-8511 B	-0-	1340	1	12841	3	Y	3014	3003	0			128
						498	4	3315	9							
09	19440 X	16193	-0-	-3247 B	-0-	1304	1	12143	3	Y	2442	2473	0			97
						60	4	2686	9							

LOVE UNIT WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427

04	56247 X	30360	-0-	-25887 B	-0-	5342	1	21254	3	Y	3410	3431	0			90
						13	4	3751	9							
05	55304 X	24543	-0-	-30761 B	-0-	4601	1	16511	3	Y	3029	3032	0			87
						99	4	3332	9							
06	46860 X	23455	-0-	-23405 B	-0-	4127	1	16389	3	Y	2555	2568	0			74
						128	4	2811	9							
07	31651 X	25534	-0-	-6117 B	-0-	4671	1	17851	3	Y	2668	2653	0			89
						77	4	2935	9							
08	31372 X	23223	-0-	-8149 B	-0-	5054	1	15371	3	Y	2534	2537	0			86
						11	4	2787	9							
09	30360 X	23087	-0-	-7273 B	-0-	4515	1	15283	3	Y	2685	2676	0			95
						335	4	2954	9							

BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 287084 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276401 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 280392 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13130 - 13291

04	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	12 45	1 9	222	3	N	41	37	0			7
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-	7	0			-0-
06	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	10 22	1 9	160	3	N	20	18	0			2
07	279	N	251	-0-	-28 B	-0-	14 33	1 9	204	3	N	30	27	0			5
08	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	28 1	1 4	409 58	3 9	N	53	50	0			8
09	180	N	1	-0-	-179 B	-0-	1	3			N	-0-	8	0			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282126 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.17256 - 17316

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 6H RRCID -> 282190 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12873 PERF.13432 - 19438

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570

*01	64263 X	34154	-0-	-30109	B	-0-	1312	1	24040	3	N	7964	8104	0	679
							42	4	8760	9					
02	52752 X	29761	-0-	-22991	B	-0-	1101	1	21741	3	N	6261	6156	0	784
							32	4	6887	9					
03	33852 X	31394	-0-	-2458	B	-0-	1175	1	23004	3	N	6523	6359	0	948
							40	4	7175	9					
04	33060 X	29711	-0-	-3349	B	-0-	1157	1	21274	3	N	6585	6389	0	1144
							36	4	7244	9					
05	34162 X	34112	-0-	-50	B	-0-	1488	1	26229	3	N	5749	6101	0	792
							71	4	6324	9					
06	33060 X	29704	-0-	-3356	B	-0-	1431	1	22635	3	N	5079	5344	0	527
							51	4	5587	9					
07	32953 X	28300	-0-	-4653	B	-0-	1441	1	21509	3	N	4817	4471	0	873
							51	4	5299	9					
08	33511 X	26220	-0-	-7291	B	-0-	1301	1	19176	3	N	5169	5270	0	772
							57	4	5686	9					
09	33000 X	22472	-0-	-10528	B	-0-	1164	1	16549	3	N	4279	4397	0	654
							52	4	4707	9					

KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281

*03	211048 X	45170	-0-	-165878	B	-0-	4720	1	37788	2	N	2115	2068	0			312
							335	3	2327	9							
*04	52080 X	37581	-0-	-14499	B	-0-	4344	1	30952	2	N	1831	1813	0	6	1	324
							271	3	2014	9							
*05	50654 X	38256	-0-	-12398	B	-0-	3124	1	32951	2	N	1726	1804	0			246
							282	3	1899	9							
*06	44850 X	31662	-0-	-13188	B	-0-	1277	1	28203	2	N	1371	1467	0	6	1	144
							674	3	1508	9							
*07	46345 X	38692	-0-	-7653	B	-0-	1598	1	34420	2	N	1655	1497	0			302
							853	3	1821	9							
08	45167 X	38743	-0-	-6424	B	-0-	1690	1	34040	2	N	1983	1987	0			296
							832	3	2181	9							
09	37560 X	37111	-0-	-449	B	-0-	1543	1	33380	2	N	1894	1883	0	32	1	301
							105	3	2083	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7 WELL #: C 7H RRCID -> 286907 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13359 - 22095

*01	0		232739	-0-	232739	B	843548	7016	1	196740	3	N	26238	27419	0			2237
								121	4	28862	9							
02	0		173986	-0-	173986	B	1017534	4079	1	149774	3	N	18303	18248	0			2292
								20133	9									
03	0		164489	-0-	164489	B	1182023	6081	1	141332	3	N	15448	15494	0			2246
								83	4	16993	9							
04	0		133270	-0-	133270	B	1315293	5693	1	3509	2	N	12256	12373	0			2129
								110492	3	94	4							
05	1426270	X	110977	-0-	-1315293	B	-0-	1680	1	68724	2	N	9609	4603	0	6740	1	395
								29942	3	61	4							
06	212340	X	108523	-0-	-103817	B	-0-	4473	1	93847	3	N	9206	7715	0	1039	1	847
								76	4	10127	9							
07	219418	X	95743	-0-	-123675	B	-0-	4168	1	83265	3	N	7475	6967	0			1355
								87	4	8223	9							
08	219418	X	84435	-0-	-134983	B	-0-	3759	1	73586	3	N	6381	6783	0			953
								71	4	7019	9							
09	212340	X	70082	-0-	-142258	B	-0-	3247	1	61210	3	N	5022	5207	0			768
								101	4	5524	9							

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287124 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842

04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESS 4-SLGTR- ECRR (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 287141 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13510 - 21759

*01	527468	X	161352	-0-	-366116	B	-0-	3451	1	133120	3	N	22528	18538	0	5162	1	1481
								24781	9									
02	174412	X	121056	-0-	-53356	B	-0-	2869	1	105363	3	N	11658	11619	0	69	1	1451
								12824	9									
03	193099	X	110490	-0-	-82609	B	-0-	2922	1	96027	3	N	10492	9948	0	550	1	1445
								11541	9									
04	186870	X	78352	-0-	-108518	B	-0-	2002	1	2640	2	N	7763	7860	0			1348
								65171	3	8539	9							
05	193099	X	48665	-0-	-144434	B	-0-	615	1	24668	2	N	4340	2795	0	2662	1	231
								18600	3	8	4							
06	186870	X	29734	-0-	-157136	B	-0-	1240	1	26005	3	N	2244	1875	0	410	1	190
								21	4	2468	9							
07	193099	X	64783	-0-	-128316	B	-0-	2800	1	55938	3	N	5442	4646	0			986
								59	4	5986	9							
08	193099	X	62275	-0-	-130824	B	-0-	2795	1	54710	3	N	4288	4634	0			640
								53	4	4717	9							
09	186870	X	49890	-0-	-136980	B	-0-	2323	1	43795	3	N	3363	3489	0			514
								73	4	3699	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC 525398

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264903 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12280 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265042 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	810	X	214	-0-	-596 B	-0-	177	1	7	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
05	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	553	1	46	3	Y	-0-					-0-
							58	4									
06	13339	X	13339	-0-	-0- B	-0-	1248	1	11365	3	Y	515	505	0			10
							159	4	567	9							
07	17209	X	17209	-0-	-0- B	-0-	1441	1	14915	3	Y	527	527	0			10
							273	4	580	9							
08	13000	X	13000	-0-	-0- B	-0-	1260	1	10903	3	Y	415	416	0			9
							380	4	457	9							
*09	10909	X	10909	-0-	-0- B	-0-	1051	1	8830	3	Y	351	353	0			7
							642	4	386	9							

TURNBULL UNIT D WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1740	X	1559	-0-	-181 B	-0-	574	1	472	3	Y	400	399	0			3
							73	4	440	9							
05	1758	X	1758	-0-	-0- B	-0-	704	1	567	3	Y	366	366	0			3
							84	4	403	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0- B	-0-	783	1	1481	3	Y	966	955	0			14
							163	4	1063	9							
07	1674	X	88	-0-	-1586 B	-0-	10	1	2	4	Y	69	83	0			-0-
							76	9									
08	3513	X	3513	-0-	-0- B	-0-	470	1	1845	3	Y	865	858	0			7
							246	4	952	9							
09	3480	X	3375	-0-	-105 B	-0-	315	1	1947	3	Y	882	886	0			3
							143	4	970	9							

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
04	14850	X	5471	-0-	-9379 B	-0-	429	1	4792	3	Y	174	178	0			2
							59	4	191	9							
05	15345	X	14428	-0-	-917 B	-0-	952	1	12914	3	Y	426	423	0			5
							93	4	469	9							
06	14850	X	3606	-0-	-11244 B	-0-	311	1	3024	3	Y	210	211	0			4
							40	4	231	9							
07	13589	X	13589	-0-	-0- B	-0-	994	1	11888	3	Y	474	469	0			9
							186	4	521	9							
08	14415	X	9374	-0-	-5041 B	-0-	635	1	8168	3	Y	350	352	0			7
							186	4	385	9							
09	13950	X	8320	-0-	-5630 B	-0-	559	1	7066	3	Y	330	330	0			7
							332	4	363	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20940	X	5891	-0-	-15049 B	-0-	1054	1	4504	3	Y	251	251	0			4
							57	4	276	9							
05	21111	X	8361	-0-	-12750 B	-0-	985	1	6233	3	Y	909	893	0			20
							143	4	1000	9							
06	15623	X	15623	-0-	-0- B	-0-	1819	1	12739	3	Y	681	693	0			8
							316	4	749	9							
07	19679	X	19679	-0-	-0- B	-0-	1751	1	16440	3	Y	689	684	0			13
							730	4	758	9							
08	32555	X	32555	-0-	-0- B	-0-	2304	1	26614	3	Y	2235	2228	0			20
							1178	4	2459	9							
*09	31285	X	31285	-0-	-0- B	-0-	1424	1	27672	3	Y	1333	1342	0			11
							723	4	1466	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
04	T. A.	5101	-0-	5101 B	16312	358	1	3594	3	Y	1031	1034	0			15
						15	4	1134	9							
05	22332 X	6020	-0-	-16312 B	-0-	412	1	4718	3	Y	780	779	0			16
						32	4	858	9							
06	6570 X	5514	-0-	-1056 B	-0-	409	1	4290	3	Y	729	735	0			10
						13	4	802	9							
07	6789 X	5167	-0-	-1622 B	-0-	356	1	3962	3	Y	764	774	0			-0-
						9	4	840	9							
08	5518 X	5298	-0-	-220 B	-0-	380	1	4085	3	Y	750	736	0			14
						8	4	825	9							
09	5340 X	5152	-0-	-188 B	-0-	384	1	4065	3	Y	632	635	0			11
						8	4	695	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 274682 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921

04	15660 X	9945	-0-	-5715 B	-0-	1035	1	7213	3	Y	1492	1476	0			26
						56	4	1641	9							
05	16182 X	8386	-0-	-7796 B	-0-	1041	1	5901	3	Y	1175	1175	0			26
						151	4	1293	9							
06	15660 X	9026	-0-	-6634 B	-0-	1112	1	6088	3	Y	1483	1491	0			18
						195	4	1631	9							
07	11687 X	5528	-0-	-6159 B	-0-	408	1	4451	3	Y	455	464	0			9
						168	4	501	9							
08	10292 X	395	-0-	-9897 B	-0-	20	1	356	3	Y	8	17	0			-0-
						10	4	9	9							
*09	12428 X	12428	-0-	-0- B	-0-	653	1	9996	3	Y	1308	1297	0			11
						340	4	1439	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 274688 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375

04	7710 X	7041	-0-	-669 B	-0-	1062	1	5152	3	Y	699	692	0			12
						58	4	769	9							
05	7037 X	6490	-0-	-547 B	-0-	1097	1	4554	3	Y	616	614	0			14
						161	4	678	9							
06	6540 X	4580	-0-	-1960 B	-0-	786	1	3181	3	Y	432	441	0			5
						138	4	475	9							
07	7285 X	1040	-0-	-6245 B	-0-	140	1	741	3	Y	90	93	0			2
						60	4	99	9							
08	7285 X	166	-0-	-7119 B	-0-	14	1	139	3	Y	5	7	0			-0-
						7	4	6	9							
09	7050 X	5868	-0-	-1182 B	-0-	369	1	4539	3	Y	695	689	0			6
						195	4	765	9							

WESTON GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 274914 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605

04	10080 X	39	-0-	-10041 B	-30034	2	1	37	3	N	-0-	3	0			-0-
05	10416 X	1586	-0-	-8830 B	-30034	84	1	1410	3	N	74	72	0			2
						11	4	81	9							
06	5820 X	6550	-0-	730 B	-29304	382	1	5799	3	N	277	276	0			3
						64	4	305	9							
07	6014 X	5059	-0-	-955 B	-29304	292	1	4418	3	N	212	211	0			4
						116	4	233	9							
08	6014 X	1874	-0-	-4140 B	-29304	96	1	1691	3	N	36	40	0			-0-
						47	4	40	9							
09	6540 X	9376	-0-	2836 B	-26468	548	1	8102	3	N	401	398	0			3
						285	4	441	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
04	T. A.	1843	-0-	1843 B	5962	510	1	871	3	Y	284	285	0			7
						150	4	312	9							
05	8113 X	2151	-0-	-5962 B	-0-	502	1	1222	3	Y	287	286	0			8
						111	4	316	9							
06	2280 X	1877	-0-	-403 B	-0-	539	1	972	3	Y	240	241	0			7
						102	4	264	9							
07	2356 X	1640	-0-	-716 B	-0-	536	1	694	3	Y	179	181	0			5
						213	4	197	9							
08	2356 X	2036	-0-	-320 B	-0-	588	1	1016	3	Y	230	221	0			14
						179	4	253	9							
09	2070 X	1754	-0-	-316 B	-0-	564	1	781	3	Y	208	213	0			9
						180	4	229	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 275701 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12747 PERF.12687 - 17916

04	5310 X	2849	-0-	-2461 B	-0-	179	1	2251	3	Y	258	273	0			96
						135	4	284	9							
05	3348 X	2692	-0-	-656 B	-0-	357	1	1655	3	Y	464	410	0			150
						170	4	510	9							
06	3270 X	1648	-0-	-1622 B	-0-	337	1	1212	3	Y	-0-	150	0			-0-
						99	4									
07	4566 X	4566	-0-	-0- B	-0-	903	1	2661	3	Y	785	482	0			303
						138	4	864	9							
08	6521 X	6521	-0-	-0- B	-0-	1142	1	4289	3	Y	853	859	0			297
						152	4	938	9							
*09	5418 X	5418	-0-	-0- B	-0-	546	1	4344	3	Y	429	582	0			144
						56	4	472	9							

KOWALIK 228-1R AC WELL #: 2H RRCID -> 275704 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11948 - 16039

04	10110 X	8950	-0-	-1160 B	-0-	821	1	6388	3	Y	1490	1485	0			10
						102	4	1639	9							
05	10447 X	8125	-0-	-2322 B	-0-	1012	1	5129	3	Y	1696	1694	0			12
						118	4	1866	9							
06	9840 X	9595	-0-	-245 B	-0-	1063	1	5547	3	Y	2515	2492	0			35
						218	4	2767	9							
07	10079 X	10079	-0-	-0- B	-0-	1108	1	5985	3	Y	2501	2521	0			15
						235	4	2751	9							
08	9269 X	8874	-0-	-395 B	-0-	978	1	4800	3	Y	2352	2349	0			18
						509	4	2587	9							
09	9600 X	7196	-0-	-2404 B	-0-	1025	1	4552	3	Y	956	958	0			16
						567	4	1052	9							

KRANER UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 275849 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12733 - 18335

04	12390 X	1913	-0-	-10477 B	-0-	109	1	1711	3	Y	10	13	0			4
						82	4	11	9							
05	12803 X	7466	-0-	-5337 B	-0-	908	1	5602	3	Y	476	326	0			154
						432	4	524	9							
06	8635 X	8635	-0-	-0- B	-0-	1569	1	6055	3	Y	500	386	0			268
						461	4	550	9							
07	8646 X	8646	-0-	-0- B	-0-	1769	1	6210	3	Y	361	490	0			139
						270	4	397	9							
08	8942 X	8942	-0-	-0- B	-0-	1426	1	7032	3	Y	268	314	0			93
						189	4	295	9							
09	8640 X	8203	-0-	-437 B	-0-	1487	1	6219	3	Y	312	300	0			105
						154	4	343	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
04	4590	X	4185	-0-	-405 B	-0-	961	1	2202	3	Y	674	673	0			17
							281	4	741	9							
05	4743	X	1017	-0-	-3726 B	-0-	436	1	98	4	Y	439	444	0			12
							483	9									
06	4590	X	4137	-0-	-453 B	-0-	661	1	2748	3	Y	550	546	0			16
							123	4	605	9							
07	4743	X	3752	-0-	-991 B	-0-	646	1	2310	3	Y	494	495	0			15
							253	4	543	9							
08	4185	X	1885	-0-	-2300 B	-0-	530	1	872	3	Y	292	289	0			18
							162	4	321	9							
09	4050	X	2017	-0-	-2033 B	-0-	573	1	918	3	Y	312	317	0			13
							183	4	343	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710

04	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	21	1	1	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	162	1	24	4	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	32	1	47	3	Y	2	3	0			-0-
							6	4	2	9							
07	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	167	1	74	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	416	N	416	-0-	-0- B	-0-	188	1	104	4	Y	113	112	0			1
							124	9									
09	90	N	83	-0-	-7 B	-0-	24	1	13	4	Y	42	43	0			-0-
							46	9									

WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541

04	38310	X	27610	-0-	-10700 B	-0-	1979	1	24024	3	Y	1363	1366	0			23
							108	4	1499	9							
05	40517	X	25863	-0-	-14654 B	-0-	2051	1	22157	3	Y	1242	1238	0			27
							289	4	1366	9							
06	42480	X	28300	-0-	-14180 B	-0-	1957	1	24774	3	Y	1125	1138	0			14
							331	4	1238	9							
07	43896	X	5556	-0-	-38340 B	-0-	330	1	4976	3	Y	107	119	0			2
							132	4	118	9							
08	54905	X	54905	-0-	-0- B	-0-	3109	1	48824	3	Y	1300	1291	0			11
							1542	4	1430	9							
*09	45743	X	45743	-0-	-0- B	-0-	2342	1	41858	3	Y	313	321	0			3
							1199	4	344	9							

MOBIL UNIT D AC WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627

04	5850	X	5602	-0-	-248 B	-0-	479	1	4695	3	Y	365	365	0			6
							26	4	402	9							
05	6045	X	5771	-0-	-274 B	-0-	531	1	4776	3	Y	353	351	0			8
							76	4	388	9							
06	6570	X	5204	-0-	-1366 B	-0-	528	1	4240	3	Y	314	318	0			4
							91	4	345	9							
07	6789	X	282	-0-	-6507 B	-0-	51	1	173	3	Y	33	36	0			1
							22	4	36	9							
08	6789	X	115	-0-	-6674 B	-0-	74	1	41	4	Y	-0-	1	0			-0-
09	5610	X	75	-0-	-5535 B	-0-	13	1	7	4	Y	50	50	0			-0-
							55	9									

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
WIEDING-WESTON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 276368 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12063 PERF.12494 - 18653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30930	X	25151	-0-	-5779 B	-0-	1568	1	22043	3	Y	1323	1310	0			23
							85	4	1455	9							
05	31961	X	22786	-0-	-9175 B	-0-	1563	1	19644	3	Y	1237	1233	0			27
							218	4	1361	9							
06	21330	X	16476	-0-	-4854 B	-0-	1476	1	13643	3	Y	1003	1018	0			12
							254	4	1103	9							
07	25978	X	1871	-0-	-24107 B	-0-	150	1	1556	3	Y	94	104	0			2
							62	4	103	9							
08	25978	X	9	-0-	-25969 B	-0-	5	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
09	25140	X	51	-0-	-25089 B	-0-	2	1	47	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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
04	11610	X	11610	-0-	-0- B	-0-	1010	1	9536	3	Y	917	914	0			16
							55	4	1009	9							
05	10912	X	9939	-0-	-973 B	-0-	1195	1	7844	3	Y	661	662	0			15
							173	4	727	9							
06	12840	X	8231	-0-	-4609 B	-0-	1019	1	6581	3	Y	413	423	0			5
							177	4	454	9							
07	13268	X	10549	-0-	-2719 B	-0-	1142	1	8741	3	Y	167	169	0			3
							482	4	184	9							
08	14632	X	2124	-0-	-12508 B	-0-	415	1	1342	3	Y	129	131	0			1
							225	4	142	9							
09	11610	X	3261	-0-	-8349 B	-0-	162	1	2787	3	Y	208	207	0			2
							83	4	229	9							

KRANER UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 276752 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12559 - 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
04	12540	X	-0-	-0-	-12540 B	-0-					Y	-0-	56	0			-0-
05	9951	X	7928	-0-	-2023 B	-0-	1178	1	5715	3	Y	432	292	0			140
							560	4	475	9							
06	9630	X	8368	-0-	-1262 B	-0-	925	1	6737	3	Y	395	323	0			212
							271	4	435	9							
07	9486	X	2601	-0-	-6885 B	-0-	365	1	2036	3	Y	131	292	0			51
							56	4	144	9							
08	7936	X	5908	-0-	-2028 B	-0-	671	1	4982	3	Y	151	149	0			53
							89	4	166	9							
*09	12650	X	12650	-0-	-0- B	-0-	1128	1	10913	3	Y	448	350	0			151
							116	4	493	9							

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
04	11580	X	3	-0-	-11577 B	-0-	2	1	1	4	Y	-0-	2	0			-0-
05	10261	X	-0-	-0-	-10261 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	5970	X	-0-	-0-	-5970 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		1085	-0-	1085 B	1085	626	1	4	3	Y	338	220	0			118
							83	4	372	9							
09	T. A.		14208	-0-	14208 B	15293	1710	1	11747	3	Y	522	464	0			176
							177	4	574	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 2HR RRCID -> 277566 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12540 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-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 #: 4H RRCID -> 277567 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12421 - 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
04	4320	X	3490	-0-	-830 B	-0-	775	1	2240	3	Y	226	225	0			6
							226	4	249	9							
05	4402	X	1356	-0-	-3046 B	-0-	633	1	399	3	Y	165	167	0			4
							142	4	182	9							
06	4260	X	461	-0-	-3799 B	-0-	258	1	49	4	Y	140	140	0			4
							154	9									
07	3689	X	2062	-0-	-1627 B	-0-	726	1	694	3	Y	321	315	0			10
							289	4	353	9							
08	4097	X	4097	-0-	-0- B	-0-	687	1	2840	3	Y	331	321	0			20
							206	4	364	9							
09	3480	X	3056	-0-	-424 B	-0-	627	1	1901	3	Y	299	307	0			12
							199	4	329	9							

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
04	10020	X	5627	-0-	-4393 B	-0-	303	1	4758	3	Y	307	281	0			114
							228	4	338	9							
05	6262	X	5277	-0-	-985 B	-0-	439	1	4302	3	Y	297	315	0			96
							209	4	327	9							
06	6060	X	6030	-0-	-30 B	-0-	736	1	4696	3	Y	347	257	0			186
							216	4	382	9							
07	6262	X	5858	-0-	-404 B	-0-	794	1	4627	3	Y	287	362	0			111
							121	4	316	9							
08	5828	X	5725	-0-	-103 B	-0-	605	1	4794	3	Y	224	257	0			78
							80	4	246	9							
*09	7082	X	7082	-0-	-0- B	-0-	682	1	5917	3	Y	375	327	0			126
							70	4	413	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 278055 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12139 PERF.12340 - 16171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6450	X	6226	-0-	-224 B	-0-	664	1	4482	3	Y	810	810	0			21
							189	4	891	9							
05	6665	X	6086	-0-	-579 B	-0-	721	1	4446	3	Y	694	697	0			18
							156	4	763	9							
06	6750	X	5751	-0-	-999 B	-0-	730	1	4231	3	Y	595	596	0			17
							135	4	655	9							
07	6975	X	5592	-0-	-1383 B	-0-	729	1	3931	3	Y	591	590	0			18
							282	4	650	9							
08	6975	X	5428	-0-	-1547 B	-0-	741	1	3865	3	Y	546	531	0			33
							221	4	601	9							
09	6240	X	5116	-0-	-1124 B	-0-	753	1	3539	3	Y	534	545	0			22
							237	4	587	9							

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
04	22516	X	22516	-0-	-0- B	-0-	1243	1	19400	3	Y	853	808	0			317
							935	4	938	9							
05	17033	X	17033	-0-	-0- B	-0-	1456	1	14144	3	Y	673	772	0			218
							693	4	740	9							
06	17008	X	17008	-0-	-0- B	-0-	1668	1	14211	3	Y	582	488	0			312
							489	4	640	9							
07	18484	X	18484	-0-	-0- B	-0-	1723	1	16041	3	Y	415	567	0			160
							263	4	457	9							
08	23281	X	15932	-0-	-7349 B	-0-	1238	1	14240	3	Y	264	332	0			92
							164	4	290	9							
09	22530	X	7392	-0-	-15138 B	-0-	624	1	6507	3	Y	179	211	0			60
							64	4	197	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	17520	X	14787	-0-	-2733 B	-0-	1078	1	12787	3	Y	704	711	0			6
							148	4	774	9							
05	22444	X	18134	-0-	-4310 B	-0-	1624	1	15046	3	Y	1184	1177	0			13
							162	4	1302	9							
06	21720	X	11957	-0-	-9763 B	-0-	1153	1	9788	3	Y	790	787	0			16
							147	4	869	9							
07	22444	X	11232	-0-	-11212 B	-0-	1099	1	9150	3	Y	702	704	0			14
							211	4	772	9							
08	18135	X	10945	-0-	-7190 B	-0-	1079	1	8826	3	Y	648	649	0			13
							327	4	713	9							
09	17550	X	9790	-0-	-7760 B	-0-	954	1	7535	3	Y	652	652	0			13
							584	4	717	9							

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
04	4710	X	4163	-0-	-547 B	-0-	686	1	2895	3	Y	349	349	0			9
							198	4	384	9							
05	6394	X	6394	-0-	-0- B	-0-	810	1	4901	3	Y	462	459	0			12
							175	4	508	9							
06	6122	X	6122	-0-	-0- B	-0-	808	1	4692	3	Y	430	430	0			12
							149	4	473	9							
07	4311	X	4311	-0-	-0- B	-0-	739	1	2894	3	Y	354	355	0			11
							289	4	389	9							
08	6386	X	4192	-0-	-2194 B	-0-	752	1	2840	3	Y	340	330	0			21
							226	4	374	9							
09	6180	X	3636	-0-	-2544 B	-0-	698	1	2389	3	Y	298	307	0			12
							221	4	328	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	12030	X	7599	-0-	-4431 B	-0-	1091	1	5196	3	Y	1185	1199	0			24
							8	4	1304	9							
05	12431	X	7925	-0-	-4506 B	-0-	1066	1	5604	3	Y	1134	1130	0			28
							8	4	1247	9							
06	12030	X	7879	-0-	-4151 B	-0-	1130	1	5442	3	Y	1181	1180	0			29
							8	4	1299	9							
07	9672	X	7933	-0-	-1739 B	-0-	1074	1	5669	3	Y	1075	1075	0			29
							7	4	1183	9							
08	9557	X	9557	-0-	-0- B	-0-	992	1	7391	3	Y	1057	1057	0			29
							11	4	1163	9							
09	7890	X	6686	-0-	-1204 B	-0-	809	1	4883	3	Y	895	895	0			29
							9	4	985	9							

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
04	11580	X	10070	-0-	-1510 B	-0-	804	1	8342	3	Y	808	805	0			12
							35	4	889	9							
05	11966	X	11203	-0-	-763 B	-0-	818	1	9356	3	Y	878	872	0			18
							63	4	966	9							
06	11580	X	9403	-0-	-2177 B	-0-	796	1	7753	3	Y	754	762	0			10
							25	4	829	9							
07	10416	X	9049	-0-	-1367 B	-0-	759	1	7439	3	Y	755	754	0			11
							20	4	831	9							
08	10695	X	8581	-0-	-2114 B	-0-	748	1	6979	3	Y	763	760	0			14
							15	4	839	9							
09	10350	X	9597	-0-	-753 B	-0-	800	1	7903	3	Y	797	797	0			14
							17	4	877	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279234 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12976 - 19072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	482	-0-	-1438 B	-0-	270	1	200	3	Y	-0-	2	0			-0-
							12	4									
05	1054	X	479	-0-	-575 B	-0-	216	1	246	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
06	690	X	369	-0-	-321 B	-0-	45	1	323	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	713	X	-0-	-0-	-713 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	465	N	329	-0-	-136 B	-0-	14	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16 B	-0-	18	1	324	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

MAY B UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279244 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12171 PERF.12585 - 16200

04	T. A.		4922	-0-	4922 B	10960	534	1	3776	3	Y	488	491	0			4
							75	4	537	9							
05	15813	X	4853	-0-	-10960 B	-0-	516	1	3788	3	Y	452	451	0			5
							52	4	497	9							
06	4790	X	4790	-0-	-0- B	-0-	508	1	3765	3	Y	411	408	0			8
							65	4	452	9							
07	6228	X	6228	-0-	-0- B	-0-	491	1	5030	3	Y	558	555	0			11
							93	4	614	9							
08	5084	X	5066	-0-	-18 B	-0-	479	1	4031	3	Y	374	377	0			8
							145	4	411	9							
09	4920	X	4383	-0-	-537 B	-0-	433	1	3242	3	Y	402	402	0			8
							266	4	442	9							

BUEHRING UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279601 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12071 - 17723

04	2100	X	1827	-0-	-273 B	-0-	618	1	818	3	Y	190	190	0			5
							182	4	209	9							
05	2697	X	171	-0-	-2526 B	-0-	123	1	8	3	Y	11	16	0			-0-
							28	4	12	9							
06	2610	X	-0-	-0-	-2610 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2697	X	1228	-0-	-1469 B	-0-	366	1	147	4	Y	650	630	0			20
							715	9									
08	2201	X	994	-0-	-1207 B	-0-	489	1	151	4	Y	322	322	0			20
							354	9									
09	1830	X	533	-0-	-1297 B	-0-	352	1	113	4	Y	62	79	0			3
							68	9									

BUEHRING UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279602 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12120 - 17672

04	1590	X	1226	-0-	-364 B	-0-	542	1	161	4	Y	475	470	0			12
							523	9									
05	1908	X	1908	-0-	-0- B	-0-	678	1	651	3	Y	389	391	0			10
							151	4	428	9							
06	1247	X	1247	-0-	-0- B	-0-	594	1	204	3	Y	305	306	0			9
							113	4	336	9							
07	2328	X	2328	-0-	-0- B	-0-	788	1	749	3	Y	434	430	0			13
							314	4	477	9							
08	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	845	1	810	3	Y	318	312	0			19
							259	4	350	9							
*09	2256	N	2256	-0-	-0- B	-0-	820	1	613	3	Y	509	507	0			21
							263	4	560	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 279605 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12742 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	2280 X	1069	-0-	-1211 B	-0-	144	1	670	3	Y	214	216	0			2
						20	4	235	9							
05	4260 X	4260	-0-	-0- B	-0-	901	1	2673	3	Y	539	535	0			6
						93	4	593	9							
06	5012 X	5012	-0-	-0- B	-0-	870	1	3494	3	Y	486	482	0			10
						113	4	535	9							
07	2921 X	2921	-0-	-0- B	-0-	748	1	1539	3	Y	441	442	0			9
						149	4	485	9							
08	4247 X	2428	-0-	-1819 B	-0-	708	1	1166	3	Y	301	304	0			6
						223	4	331	9							
09	5010 X	2189	-0-	-2821 B	-0-	705	1	644	3	Y	354	353	0			7
						451	4	389	9							

EASLEY UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249

04	14400 X	5210	-0-	-9190 B	-0-	367	1	4313	3	Y	435	447	0			4
						51	4	479	9							
05	19964 X	12464	-0-	-7500 B	-0-	1122	1	9924	3	Y	1187	1178	0			13
						112	4	1306	9							
06	19320 X	11624	-0-	-7696 B	-0-	1198	1	9177	3	Y	995	988	0			20
						154	4	1095	9							
07	19964 X	9455	-0-	-10509 B	-0-	942	1	7537	3	Y	723	729	0			14
						181	4	795	9							
08	19592 X	11214	-0-	-8378 B	-0-	1051	1	8758	3	Y	988	982	0			20
						318	4	1087	9							
09	12060 X	8869	-0-	-3191 B	-0-	851	1	6596	3	Y	819	822	0			17
						521	4	901	9							

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450

04	7290 X	3626	-0-	-3664 B	-0-	303	1	2175	3	Y	1032	1033	0			15
						13	4	1135	9							
05	3627 X	3571	-0-	-56 B	-0-	271	1	2370	3	Y	826	824	0			17
						21	4	909	9							
06	3360 X	2952	-0-	-408 B	-0-	327	1	2320	3	Y	268	281	0			4
						10	4	295	9							
07	4955 X	4955	-0-	-0- B	-0-	357	1	3802	3	Y	715	708	0			11
						9	4	787	9							
08	5955 X	5955	-0-	-0- B	-0-	386	1	4482	3	Y	981	974	0			18
						8	4	1079	9							
*09	6134 X	6134	-0-	-0- B	-0-	407	1	4641	3	Y	979	979	0			18
						9	4	1077	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
04	19743	X	19743	-0-	-0- B	-0-	1767	1	15836	3	Y	1858	1852	0			32
							96	4	2044	9							
05	19313	X	19313	-0-	-0- B	-0-	1869	1	14952	3	Y	2022	2009	0			45
							268	4	2224	9							
06	15480	X	13855	-0-	-1625 B	-0-	1728	1	10136	3	Y	1535	1561	0			19
							302	4	1689	9							
07	15996	X	12030	-0-	-3966 B	-0-	1318	1	8682	3	Y	1336	1329	0			26
							560	4	1470	9							
08	21452	X	2716	-0-	-18736 B	-0-	367	1	1734	3	Y	380	403	0			3
							197	4	418	9							
09	19740	X	7421	-0-	-12319 B	-0-	393	1	5831	3	Y	902	897	0			8
							205	4	992	9							

MOBIL UNIT B AC WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19680	X	7478	-0-	-12202 B	-0-	904	1	5802	3	Y	657	657	0			11
							49	4	723	9							
05	20336	X	4731	-0-	-15605 B	-0-	819	1	3394	3	Y	362	365	0			8
							120	4	398	9							
06	19680	X	2850	-0-	-16830 B	-0-	637	1	1865	3	Y	214	219	0			3
							113	4	235	9							
07	13206	X	3139	-0-	-10067 B	-0-	370	1	2286	3	Y	295	292	0			6
							158	4	325	9							
08	10664	X	1269	-0-	-9395 B	-0-	197	1	806	3	Y	145	150	0			1
							106	4	160	9							
09	7470	X	5282	-0-	-2188 B	-0-	418	1	4086	3	Y	504	501	0			4
							224	4	554	9							

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
04	7410	X	5975	-0-	-1435 B	-0-	631	1	4294	3	Y	938	943	0			95
							18	4	1032	9							
05	7657	X	5669	-0-	-1988 B	-0-	624	1	4012	3	Y	931	914	0			112
							9	4	1024	9							
06	6660	X	6156	-0-	-504 B	-0-	612	1	4477	3	Y	960	972	0			100
							11	4	1056	9							
07	6169	X	5633	-0-	-536 B	-0-	663	1	4086	3	Y	781	783	0			98
							25	4	859	9							
08	6169	X	5594	-0-	-575 B	-0-	760	1	4105	3	Y	645	671	0			72
							19	4	710	9							
09	6150	X	5318	-0-	-832 B	-0-	1294	1	3419	3	Y	531	547	0			56
							21	4	584	9							

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6505	X	6505	-0-	-0- B	-0-	660	1	5007	3	Y	592	589	0			15
							187	4	651	9							
05	6524	X	6524	-0-	-0- B	-0-	689	1	5012	3	Y	614	613	0			16
							148	4	675	9							
06	6027	X	6027	-0-	-0- B	-0-	678	1	4705	3	Y	472	474	0			14
							125	4	519	9							
07	6727	X	2513	-0-	-4214 B	-0-	250	1	1972	3	Y	178	187	0			5
							95	4	196	9							
08	6727	X	738	-0-	-5989 B	-0-	300	1	324	3	Y	20	24	0			1
							92	4	22	9							
09	6510	X	532	-0-	-5978 B	-0-	295	1	110	3	Y	29	29	0			1
							95	4	32	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
04	9900	X	1712	-0-	-8188 B	-0-	620	1	81	3	Y	753	752	0			19
							183	4	828	9							
05	2697	X	1205	-0-	-1492 B	-0-	467	1	318	3	Y	287	298	0			8
							104	4	316	9							
06	2340	X	876	-0-	-1464 B	-0-	422	1	80	4	Y	340	338	0			10
							374	9									
07	1953	X	888	-0-	-1065 B	-0-	422	1	21	3	Y	250	252	0			8
							170	4	275	9							
08	1209	N	828	-0-	-381 B	-0-	411	1	75	3	Y	195	191	0			12
							127	4	215	9							
09	870	N	804	-0-	-66 B	-0-	393	1	99	3	Y	168	173	0			7
							127	4	185	9							

LUNA UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 279825 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12121 PERF.12123 - 16057

04	3960	X	1649	-0-	-2311 B	-0-	574	1	254	3	Y	593	595	0			15
							169	4	652	9							
05	2387	X	1868	-0-	-519 B	-0-	592	1	630	3	Y	467	470	0			12
							132	4	514	9							
06	2310	X	1577	-0-	-733 B	-0-	657	1	248	3	Y	497	495	0			14
							125	4	547	9							
07	2294	X	1436	-0-	-858 B	-0-	665	1	12	3	Y	447	447	0			14
							267	4	492	9							
08	2170	X	1500	-0-	-670 B	-0-	695	1	19	3	Y	520	502	0			32
							214	4	572	9							
09	1800	X	1206	-0-	-594 B	-0-	570	1	114	3	Y	308	327	0			13
							183	4	339	9							

MAY UNIT 1 AC WELL #: 12H RRCID -> 279829 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12336 - 16419

04	870	X	559	-0-	-311 B	-0-	500	1	8	3	Y	43	43	0			1
							4	4	47	9							
05	899	X	182	-0-	-717 B	-0-	170	1	4	3	Y	6	7	0			-0-
							1	4	7	9							
06	870	X	-0-	-0-	-870 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 279863 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12413 - 17622

04	5010	X	3320	-0-	-1690 B	-0-	515	1	1507	3	Y	1044	1049	0			27
							150	4	1148	9							
05	5177	X	1869	-0-	-3308 B	-0-	510	1	175	3	Y	973	974	0			26
							114	4	1070	9							
06	4050	X	1283	-0-	-2767 B	-0-	437	1	83	4	Y	694	700	0			20
							763	9									
07	4185	X	1756	-0-	-2429 B	-0-	563	1	226	4	Y	879	872	0			27
							967	9									
08	5524	X	5524	-0-	-0- B	-0-	647	1	3232	3	Y	1320	1266	0			81
							193	4	1452	9							
*09	5055	X	5055	-0-	-0- B	-0-	690	1	2891	3	Y	1142	1175	0			48
							218	4	1256	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT D AC WELL #: 5H RRCID -> 279864 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12597 - 16953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	18	1	1	4	Y	-0-					-0-
05	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	96	1	7	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	78	-0-	78 B	78	50	1	28	4	Y	-0-					-0-
09	T. A.	31	-0-	31 B	109	20	1	11	4	Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D AC WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817

04	10680 X	8888	-0-	-1792 B	-0-	702	1	7251	3	Y	815	811	0			14
						38	4	897	9							
05	11036 X	8579	-0-	-2457 B	-0-	771	1	6777	3	Y	837	832	0			19
						110	4	921	9							
06	9060 X	8285	-0-	-775 B	-0-	719	1	6693	3	Y	681	692	0			8
						124	4	749	9							
07	9176 X	1379	-0-	-7797 B	-0-	172	1	998	3	Y	123	129	0			2
						74	4	135	9							
08	9176 X	47	-0-	-9129 B	-0-	16	1	9	4	Y	20	22	0			-0-
						22	9									
09	8880 X	145	-0-	-8735 B	-0-	72	1	1	3	Y	28	28	0			-0-
						41	4	31	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188

04	11700 X	11359	-0-	-341 B	-0-	901	1	8592	3	Y	1423	1416	0			34
						301	4	1565	9							
05	9503 X	9503	-0-	-0- B	-0-	643	1	7291	3	Y	1235	1238	0			31
						210	4	1359	9							
06	10890 X	9403	-0-	-1487 B	-0-	829	1	6776	3	Y	1218	1219	0			30
						458	4	1340	9							
07	11749 X	9835	-0-	-1914 B	-0-	824	1	7331	3	Y	1147	1146	0			31
						418	4	1262	9							
08	11749 X	8527	-0-	-3222 B	-0-	794	1	6094	3	Y	1081	1083	0			29
						450	4	1189	9							
09	11370 X	7967	-0-	-3403 B	-0-	790	1	5635	3	Y	1075	1077	0			27
						359	4	1183	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461

04	3960 X	2854	-0-	-1106 B	-0-	458	1	1676	3	Y	515	514	0			12
						153	4	567	9							
05	4092 X	3512	-0-	-580 B	-0-	346	1	2473	3	Y	527	526	0			13
						113	4	580	9							
06	3960 X	3517	-0-	-443 B	-0-	429	1	2295	3	Y	505	506	0			12
						237	4	556	9							
07	4092 X	2928	-0-	-1164 B	-0-	292	1	2086	3	Y	365	367	0			10
						148	4	402	9							
08	3596 X	3305	-0-	-291 B	-0-	470	1	2082	3	Y	442	440	0			12
						267	4	486	9							
09	3510 X	2833	-0-	-677 B	-0-	426	1	1821	3	Y	357	360	0			9
						193	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 #: 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
04	4170 X	-0-	-0-	-4170 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	3999 X	-0-	-0-	-3999 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	3870 X	-0-	-0-	-3870 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	713 X	389	-0-	-324 B	-0-	51	1	185	3	Y	130	127	0			3
						10	4	143	9							
08	T. A.	76	-0-	76 B	76	10	1	27	3	Y	33	35	0			1
						3	4	36	9							
09	T. A.	752	-0-	752 B	828	279	1	101	3	Y	176	173	0			4
						178	4	194	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280029 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 12123 PERF.12798 - 18576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1380 X	-0-	-0-	-1380 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1110 X	-0-	-0-	-1110 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1147 X	527	-0-	-620 B	-0-	114	1	269	3	Y	110	108	0			2
						23	4	121	9							
08	T. A.	9702	-0-	9702 B	9702	1104	1	7407	3	Y	776	762	0			16
						337	4	854	9							
09	T. A.	6630	-0-	6630 B	16332	935	1	4449	3	Y	603	607	0			12
						583	4	663	9							

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
04	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	9579 X	-0-	-0-	-9579 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	9270 X	-0-	-0-	-9270 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	1059 X	1059	-0-	-0- B	-0-	96	1	669	3	Y	251	246	0			5
						18	4	276	9							
08	T. A.	457	-0-	457 B	457	312	1	18	3	Y	25	29	0			1
						99	4	28	9							
09	T. A.	279	-0-	279 B	736	150	1	10	3	Y	21	22	0			-0-
						96	4	23	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
04	6746 X	6746	-0-	-0- B	-0-	931	1	5281	3	Y	439	435	0			8
						51	4	483	9							
05	7612 X	7612	-0-	-0- B	-0-	1252	1	5652	3	Y	477	474	0			11
						183	4	525	9							
06	4980 X	4525	-0-	-455 B	-0-	477	1	3658	3	Y	279	287	0			3
						83	4	307	9							
07	6975 X	602	-0-	-6373 B	-0-	72	1	468	3	Y	29	31	0			1
						30	4	32	9							
08	7626 X	3469	-0-	-4157 B	-0-	383	1	2647	3	Y	215	214	0			2
						202	4	237	9							
09	7380 X	399	-0-	-6981 B	-0-	18	1	372	3	Y	-0-	2	0			-0-
						9	4									

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
04	8070	X	849	-0-	-7221 B	-0-	552	1	32	3	Y	168	170	0			2
							80	4	185	9							
05	8339	X	851	-0-	-7488 B	-0-	450	1	46	3	Y	280	279	0			3
							47	4	308	9							
*06	6690	X	1235	-0-	-5455 B	-0-	664	1	162	3	Y	292	289	0			6
							88	4	321	9							
*07	3317	X	1153	-0-	-2164 B	-0-	666	1	78	3	Y	250	251	0			5
							134	4	275	9							
*08	1674	X	1630	-0-	-44 B	-0-	714	1	471	3	Y	198	199	1			4
							227	4	218	9							
09	1230	X	1081	-0-	-149 B	-0-	526	1	87	3	Y	119	121	0			2
							337	4	131	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280062 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12458 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3809	X	3809	-0-	-0- B	-0-	1223	1	1453	3	Y	870	884	0			8
							176	4	957	9							
05	3339	X	3339	-0-	-0- B	-0-	1087	1	987	3	Y	1047	1044	0			11
							113	4	1152	9							
*06	3237	X	3237	-0-	-0- B	-0-	962	1	1293	3	Y	778	773	0			16
							126	4	856	9							
*07	2778	X	2778	-0-	-0- B	-0-	916	1	946	3	Y	665	668	0			13
							184	4	732	9							
*08	4371	X	3283	-0-	-1088 B	-0-	977	1	1550	3	Y	407	412	0			8
							308	4	448	9							
09	3810	X	2232	-0-	-1578 B	-0-	941	1	131	3	Y	505	503	0			10
							604	4	556	9							

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
04	18570	X	1158	-0-	-17412 B	-0-	238	1	697	3	Y	172	179	0			2
							34	4	189	9							
05	19189	X	5425	-0-	-13764 B	-0-	835	1	3611	3	Y	813	806	0			9
							85	4	894	9							
06	23670	X	4743	-0-	-18927 B	-0-	724	1	3285	3	Y	582	579	0			12
							94	4	640	9							
07	24459	X	6096	-0-	-18363 B	-0-	655	1	4765	3	Y	500	502	0			10
							126	4	550	9							
08	13161	X	13161	-0-	-0- B	-0-	659	1	11876	3	Y	399	401	0			8
							187	4	439	9							
*09	11852	X	11852	-0-	-0- B	-0-	567	1	10469	3	Y	446	445	0			9
							325	4	491	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
04	8340	X	1964	-0-	-6376 B	-0-	370	1	1396	3	Y	132	134	0			1
							53	4	145	9							
05	8618	X	4139	-0-	-4479 B	-0-	813	1	2995	3	Y	225	224	0			2
							83	4	248	9							
06	9805	X	9805	-0-	-0- B	-0-	714	1	8128	3	Y	794	780	0			16
							90	4	873	9							
07	12763	X	12763	-0-	-0- B	-0-	892	1	10837	3	Y	788	788	0			16
							167	4	867	9							
08	11059	X	11059	-0-	-0- B	-0-	806	1	9221	3	Y	721	722	0			15
							239	4	793	9							
*09	10247	X	10247	-0-	-0- B	-0-	727	1	8375	3	Y	645	647	0			13
							435	4	710	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 280200 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11714 PERF.12244 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	333	-0-	-2367 B	-0-	235	1	7	3	Y	11	11	0			-0-
							79	4	12	9							
05	1240	X	175	-0-	-1065 B	-0-	94	1	22	3	Y	25	24	0			1
							31	4	28	9							
06	570	X	213	-0-	-357 B	-0-	135	1	75	4	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	589	X	127	-0-	-462 B	-0-	79	1	40	4	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	158	1	1	3	Y	45	44	0			1
							89	4	50	9							
*09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	202	1	92	4	Y	-0-	1	0			-0-

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 280205 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11988 - 16423

04	5580	X	4701	-0-	-879 B	-0-	688	1	3080	3	Y	770	768	0			5
							86	4	847	9							
05	4185	X	3130	-0-	-1055 B	-0-	518	1	2046	3	Y	459	461	0			3
							61	4	505	9							
06	4050	X	3882	-0-	-168 B	-0-	492	1	2728	3	Y	510	506	0			7
							101	4	561	9							
07	4867	X	4089	-0-	-778 B	-0-	757	1	2518	3	Y	592	595	0			4
							163	4	651	9							
08	4526	X	3976	-0-	-550 B	-0-	774	1	2240	3	Y	504	504	0			4
							408	4	554	9							
09	4380	X	3336	-0-	-1044 B	-0-	528	1	2114	3	Y	411	413	0			2
							242	4	452	9							

CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433

04	3780	X	954	-0-	-2826 B	-0-	130	1	591	3	Y	197	196	0			1
							16	4	217	9							
05	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	547	1	1772	3	Y	433	431	0			3
							64	4	476	9							
06	2550	X	2083	-0-	-467 B	-0-	236	1	1474	3	Y	295	294	0			4
							48	4	325	9							
07	2635	X	2608	-0-	-27 B	-0-	402	1	1770	3	Y	318	320	0			2
							86	4	350	9							
08	2852	X	496	-0-	-2356 B	-0-	160	1	51	3	Y	181	182	0			1
							86	4	199	9							
09	2760	X	1578	-0-	-1182 B	-0-	722	1	16	3	Y	455	454	0			2
							339	4	501	9							

MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000

04	7165	X	7165	-0-	-0- B	-0-	945	1	5263	3	Y	748	744	0			7
							134	4	823	9							
05	3972	X	3972	-0-	-0- B	-0-	903	1	2496	3	Y	436	438	0			5
							93	4	480	9							
06	3420	X	2751	-0-	-669 B	-0-	689	1	1675	3	Y	270	270	0			5
							90	4	297	9							
07	6789	X	2446	-0-	-4343 B	-0-	638	1	1373	3	Y	280	279	0			6
							127	4	308	9							
08	7409	X	3075	-0-	-4334 B	-0-	747	1	1660	3	Y	394	392	0			8
							235	4	433	9							
09	7170	X	819	-0-	-6351 B	-0-	477	1	30	3	Y	5	13	0			-0-
							306	4	6	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	4544	-0-	-1276 B	-0-	632	1	2847	3	Y	944	949	0			14
							27	4	1038	9							
05	6014	X	4291	-0-	-1723 B	-0-	597	1	2787	3	Y	783	781	0			16
							46	4	861	9							
06	5820	X	4432	-0-	-1388 B	-0-	630	1	2885	3	Y	815	820	0			11
							20	4	897	9							
07	5146	X	4162	-0-	-984 B	-0-	621	1	2681	3	Y	767	766	0			12
							16	4	844	9							
08	4464	X	3274	-0-	-1190 B	-0-	589	1	2034	3	Y	581	582	0			11
							12	4	639	9							
09	4320	X	2353	-0-	-1967 B	-0-	582	1	1209	3	Y	501	503	0			9
							11	4	551	9							

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
04	6270	X	5562	-0-	-708 B	-0-	935	1	3047	3	Y	1430	1434	0			29
							7	4	1573	9							
05	5945	X	5945	-0-	-0- B	-0-	951	1	3433	3	Y	1413	1407	0			35
							7	4	1554	9							
06	6180	X	1402	-0-	-4778 B	-0-	757	1	4	3	Y	578	599	0			14
							5	4	636	9							
07	6386	X	5735	-0-	-651 B	-0-	1012	1	2972	3	Y	1585	1556	0			43
							7	4	1744	9							
*08	6935	X	6935	-0-	-0- B	-0-	702	1	4645	3	Y	1436	1439	0			40
							8	4	1580	9							
09	5760	X	5188	-0-	-572 B	-0-	573	1	3127	3	Y	1347	1343	0			44
							6	4	1482	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
04	3480	X	1409	-0-	-2071 B	-0-	696	1	235	3	Y	430	431	0			9
							5	4	473	9							
05	4092	X	1978	-0-	-2114 B	-0-	734	1	624	3	Y	558	553	0			14
							6	4	614	9							
06	3960	X	2981	-0-	-979 B	-0-	767	1	1542	3	Y	606	605	0			15
							5	4	667	9							
07	4092	X	1663	-0-	-2429 B	-0-	747	1	493	3	Y	380	385	0			10
							5	4	418	9							
08	1984	X	1655	-0-	-329 B	-0-	593	1	510	3	Y	496	492	0			14
							6	4	546	9							
09	2970	X	1758	-0-	-1212 B	-0-	519	1	777	3	Y	415	415	0			14
							5	4	457	9							

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
04	3060	X	3060	-0-	-0- B	-0-	640	1	1485	3	Y	680	682	0			17
							187	4	748	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0- B	-0-	688	1	2101	3	Y	939	931	0			25
							151	4	1033	9							
06	2970	X	2389	-0-	-581 B	-0-	651	1	1211	3	Y	367	381	0			11
							123	4	404	9							
07	7964	X	7964	-0-	-0- B	-0-	895	1	5950	3	Y	705	694	0			22
							343	4	776	9							
08	7548	X	7548	-0-	-0- B	-0-	829	1	4218	3	Y	2049	1946	0			125
							247	4	2254	9							
*09	6820	X	6820	-0-	-0- B	-0-	841	1	4759	3	Y	870	959	0			36
							263	4	957	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	3765	-0-	-4605 B	-0-	633	1	2155	3	Y	721	724	0			18
							184	4	793	9							
05	8649	X	3449	-0-	-5200 B	-0-	654	1	2070	3	Y	528	532	0			14
							144	4	581	9							
06	8370	X	1065	-0-	-7305 B	-0-	498	1	7	3	Y	423	425	0			12
							95	4	465	9							
07	5053	X	455	-0-	-4598 B	-0-	270	1	109	4	Y	69	79	0			2
							76	9									
08	4898	X	365	-0-	-4533 B	-0-	190	1	59	4	Y	105	101	0			6
							116	9									
09	3780	X	213	-0-	-3567 B	-0-	104	1	33	4	Y	69	72	0			3
							76	9									

FOSTER UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907

04	12210	X	9582	-0-	-2628 B	-0-	678	1	7405	3	Y	1336	1341	0			20
							29	4	1470	9							
05	13764	X	9113	-0-	-4651 B	-0-	643	1	7083	3	Y	1216	1211	0			25
							49	4	1338	9							
06	13320	X	7782	-0-	-5538 B	-0-	622	1	5855	3	Y	1169	1178	0			16
							19	4	1286	9							
07	13764	X	82	-0-	-13682 B	-0-	6	1	59	3	Y	15	31	0			-0-
							17	9									
08	9331	X	2617	-0-	-6714 B	-0-	159	1	1930	3	Y	477	468	0			9
							3	4	525	9							
09	9030	X	8711	-0-	-319 B	-0-	671	1	6653	3	Y	1248	1234	0			23
							14	4	1373	9							

ROBERT BOWMAN UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280472 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12277 - 16325

04	5310	X	2204	-0-	-3106 B	-0-	689	1	149	3	Y	1056	1049	0			27
							204	4	1162	9							
05	3813	X	2321	-0-	-1492 B	-0-	668	1	78	3	Y	1295	1288	0			34
							150	4	1425	9							
06	3722	X	3722	-0-	-0- B	-0-	906	1	1026	3	Y	1472	1463	0			43
							171	4	1619	9							
07	11316	X	11316	-0-	-0- B	-0-	1273	1	8723	3	Y	757	777	0			23
							487	4	833	9							
08	11247	X	11247	-0-	-0- B	-0-	1315	1	8086	3	Y	1324	1266	0			81
							390	4	1456	9							
*09	6523	X	6523	-0-	-0- B	-0-	991	1	4089	3	Y	1027	1065	0			43
							313	4	1130	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 11H RRCID -> 280474 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12256 - 18972

04	6420	X	3762	-0-	-2658 B	-0-	513	1	2835	3	Y	310	310	0			3
							73	4	341	9							
05	5301	X	3851	-0-	-1450 B	-0-	592	1	2855	3	Y	313	313	0			3
							60	4	344	9							
06	3360	X	3313	-0-	-47 B	-0-	514	1	2421	3	Y	283	280	0			6
							67	4	311	9							
07	3875	X	3519	-0-	-356 B	-0-	592	1	2490	3	Y	291	291	0			6
							117	4	320	9							
*08	3875	X	3409	-0-	-466 B	-0-	668	1	2346	3	Y	170	172	0			4
							208	4	187	9							
09	3750	X	1525	-0-	-2225 B	-0-	426	1	709	3	Y	108	110	0			2
							271	4	119	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	10890	X	10528	-0-	-362 B	-0-	666	1	8778	3	Y	959	962	0			14
							29	4	1055	9							
05	11253	X	9936	-0-	-1317 B	-0-	628	1	8258	3	Y	911	906	0			19
							48	4	1002	9							
06	10890	X	7907	-0-	-2983 B	-0-	580	1	6451	3	Y	780	788	0			11
							18	4	858	9							
07	11253	X	1536	-0-	-9717 B	-0-	85	1	1309	3	Y	127	136	0			2
							2	4	140	9							
08	28344	X	28344	-0-	-0- B	-0-	1159	1	24489	3	Y	2429	2386	0			45
							24	4	2672	9							
*09	10789	X	10789	-0-	-0- B	-0-	664	1	8811	3	Y	1181	1205	0			21
							15	4	1299	9							

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
04	6267	X	6267	-0-	-0- B	-0-	958	1	4121	3	Y	956	964	0			9
							136	4	1052	9							
05	6634	X	5843	-0-	-791 B	-0-	868	1	3886	3	Y	909	908	0			10
							89	4	1000	9							
06	6420	X	4676	-0-	-1744 B	-0-	620	1	3404	3	Y	520	520	0			10
							80	4	572	9							
07	6634	X	5386	-0-	-1248 B	-0-	816	1	3637	3	Y	703	699	0			14
							160	4	773	9							
*08	6479	X	4311	-0-	-2168 B	-0-	742	1	2928	3	Y	373	379	0			8
							231	4	410	9							
09	6270	X	4402	-0-	-1868 B	-0-	874	1	2488	3	Y	444	443	0			9
							552	4	488	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
04	5850	X	5808	-0-	-42 B	-0-	704	1	4331	3	Y	520	525	0			13
							201	4	572	9							
05	12772	X	5988	-0-	-6784 B	-0-	735	1	4437	3	Y	597	594	0			16
							159	4	657	9							
06	12360	X	4902	-0-	-7458 B	-0-	625	1	3897	3	Y	241	250	0			7
							115	4	265	9							
07	12772	X	4913	-0-	-7859 B	-0-	584	1	3870	3	Y	214	214	0			7
							224	4	235	9							
08	6045	X	4830	-0-	-1215 B	-0-	570	1	3859	3	Y	212	206	0			13
							168	4	233	9							
09	5820	X	3911	-0-	-1909 B	-0-	550	1	2955	3	Y	212	216	0			9
							173	4	233	9							

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
04	16172	X	16172	-0-	-0- B	-0-	1338	1	13544	3	Y	1004	1008	0			9
							186	4	1104	9							
05	15407	X	14844	-0-	-563 B	-0-	1156	1	12690	3	Y	804	804	0			9
							114	4	884	9							
06	14520	X	13477	-0-	-1043 B	-0-	1114	1	11316	3	Y	824	817	0			16
							141	4	906	9							
07	16709	X	15091	-0-	-1618 B	-0-	1137	1	12842	3	Y	816	816	0			16
							214	4	898	9							
08	16709	X	13094	-0-	-3615 B	-0-	1054	1	10955	3	Y	701	703	0			14
							314	4	771	9							
09	16170	X	11290	-0-	-4880 B	-0-	902	1	9120	3	Y	657	658	0			13
							545	4	723	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	18154 X	18154	-0-	-0- B	-0-	1200	1	15496	3	Y	1025	1017	0			26
						330	4	1128	9							
05	14822 X	14822	-0-	-0- B	-0-	1097	1	12382	3	Y	1013	1012	0			27
						229	4	1114	9							
06	14940 X	13660	-0-	-1280 B	-0-	1072	1	11354	3	Y	946	946	0			27
						193	4	1041	9							
07	17856 X	13512	-0-	-4344 B	-0-	1083	1	11016	3	Y	916	915	0			28
						405	4	1008	9							
08	18755 X	5456	-0-	-13299 B	-0-	778	1	4256	3	Y	173	190	0			11
						232	4	190	9							
09	18150 X	5818	-0-	-12332 B	-0-	778	1	4647	3	Y	136	141	0			6
						243	4	150	9							

FOSTER UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280526 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12571 - 17662

04	11940 X	7617	-0-	-4323 B	-0-	715	1	6058	3	Y	739	742	0			11
						31	4	813	9							
05	12338 X	8375	-0-	-3963 B	-0-	725	1	6630	3	Y	876	869	0			18
						56	4	964	9							
06	11940 X	8142	-0-	-3798 B	-0-	745	1	6414	3	Y	873	879	0			12
						23	4	960	9							
07	9238 X	92	-0-	-9146 B	-0-	8	1	74	3	Y	9	21	0			-0-
						10	9									
08	7657 X	4272	-0-	-3385 B	-0-	230	1	3424	3	Y	557	547	0			10
						5	4	613	9							
*09	8563 X	8563	-0-	-0- B	-0-	610	1	6779	3	Y	1055	1046	0			19
						13	4	1161	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448

04	9750 X	8249	-0-	-1501 B	-0-	1121	1	6114	3	Y	893	891	0			91
						32	4	982	9							
05	10075 X	7390	-0-	-2685 B	-0-	1079	1	5125	3	Y	1064	1027	0			128
						16	4	1170	9							
06	9750 X	7282	-0-	-2468 B	-0-	1035	1	5132	3	Y	996	1020	0			104
						19	4	1096	9							
07	10075 X	6218	-0-	-3857 B	-0-	855	1	4488	3	Y	766	774	0			96
						32	4	843	9							
08	10385 X	5400	-0-	-4985 B	-0-	849	1	3778	3	Y	684	704	0			76
						21	4	752	9							
09	8250 X	4909	-0-	-3341 B	-0-	1542	1	2505	3	Y	761	757	0			80
						25	4	837	9							

HEMBY UNIT B AC WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171

04	4890 X	588	-0-	-4302 B	-0-	540	1	15	4	Y	30	45	0			3
						33	9									
05	868 X	610	-0-	-258 B	-0-	601	1	9	4	Y	-0-	3	0			-0-
06	840 X	54	-0-	-786 B	-0-	50	1	3	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	868 X	-0-	-0-	-868 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2878 X	2878	-0-	-0- B	-0-	674	1	1509	3	Y	616	547	0			69
						17	4	678	9							
*09	3996 X	3996	-0-	-0- B	-0-	1291	1	2081	3	Y	548	559	0			58
						21	4	603	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	6540	X	2206	-0-	-4334 B	-0-	582	1	1109	3	Y	401	401	0			3
							74	4	441	9							
05	3317	X	1678	-0-	-1639 B	-0-	496	1	837	3	Y	260	261	0			2
							59	4	286	9							
06	2190	X	1707	-0-	-483 B	-0-	574	1	708	3	Y	277	275	0			4
							120	4	305	9							
07	2294	X	1855	-0-	-439 B	-0-	941	1	287	3	Y	383	385	0			2
							206	4	421	9							
08	2294	X	1544	-0-	-750 B	-0-	783	1	7	3	Y	303	303	0			2
							421	4	333	9							
09	2220	X	1969	-0-	-251 B	-0-	826	1	202	3	Y	504	504	0			2
							387	4	554	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823

04	7271	X	7271	-0-	-0- B	-0-	803	1	4946	3	Y	1281	1285	0			11
							113	4	1409	9							
05	6665	X	5170	-0-	-1495 B	-0-	643	1	3497	3	Y	877	879	0			9
							65	4	965	9							
06	6030	X	4656	-0-	-1374 B	-0-	558	1	3238	3	Y	716	711	0			14
							72	4	788	9							
07	7502	X	3908	-0-	-3594 B	-0-	492	1	2650	3	Y	609	611	0			12
							96	4	670	9							
*08	7502	X	3606	-0-	-3896 B	-0-	583	1	2145	3	Y	633	632	0			13
							182	4	696	9							
09	7260	X	4084	-0-	-3176 B	-0-	806	1	1910	3	Y	779	776	0			16
							511	4	857	9							

HOLLMAN UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 281443 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12246 - 19362

04	3082	X	3082	-0-	-0- B	-0-	1252	1	64	3	Y	1441	1452	0			13
							181	4	1585	9							
05	2032	X	2032	-0-	-0- B	-0-	1057	1	116	3	Y	681	687	0			7
							110	4	749	9							
06	2640	X	1787	-0-	-853 B	-0-	931	1	48	3	Y	623	618	0			12
							123	4	685	9							
07	3193	X	1765	-0-	-1428 B	-0-	891	1	48	3	Y	587	587	0			12
							180	4	646	9							
*08	3193	X	1684	-0-	-1509 B	-0-	849	1	37	3	Y	479	481	0			10
							271	4	527	9							
09	3090	X	2055	-0-	-1035 B	-0-	854	1	45	3	Y	553	552	0			11
							548	4	608	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988

04	21720	X	15262	-0-	-6458 B	-0-	928	1	12297	3	Y	1570	1565	0			37
							310	4	1727	9							
05	18445	X	15188	-0-	-3257 B	-0-	725	1	12448	3	Y	1616	1613	0			40
							237	4	1778	9							
06	17220	X	14558	-0-	-2662 B	-0-	976	1	11264	3	Y	1616	1617	0			39
							540	4	1778	9							
07	16475	X	16475	-0-	-0- B	-0-	1127	1	13166	3	Y	1464	1464	0			39
							572	4	1610	9							
08	18441	X	18441	-0-	-0- B	-0-	915	1	15454	3	Y	1412	1413	0			38
							519	4	1553	9							
*09	15567	X	15567	-0-	-0- B	-0-	789	1	12953	3	Y	1334	1339	0			33
							358	4	1467	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	14850 X	11800	-0-	-3050 B	-0-	879	1	9394	3	Y	1382	1396	0			28
						7	4	1520	9							
05	15345 X	12715	-0-	-2630 B	-0-	850	1	9795	3	Y	1875	1857	0			46
						7	4	2063	9							
06	14850 X	12054	-0-	-2796 B	-0-	1025	1	9189	3	Y	1665	1670	0			41
						8	4	1832	9							
07	15345 X	12667	-0-	-2678 B	-0-	980	1	9928	3	Y	1593	1591	0			43
						7	4	1752	9							
08	14322 X	13062	-0-	-1260 B	-0-	707	1	10832	3	Y	1376	1381	0			38
						9	4	1514	9							
09	12300 X	10000	-0-	-2300 B	-0-	608	1	7946	3	Y	1307	1302	0			43
						8	4	1438	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054

04	24510 X	4423	-0-	-20087 B	-0-	544	1	3167	3	Y	577	582	0			5
						77	4	635	9							
05	20553 X	9984	-0-	-10569 B	-0-	1106	1	7916	3	Y	774	771	0			8
						111	4	851	9							
06	10530 X	10273	-0-	-257 B	-0-	984	1	9044	3	Y	109	115	0			2
						125	4	120	9							
07	13358 X	13358	-0-	-0- B	-0-	1060	1	11255	3	Y	766	753	0			15
						200	4	843	9							
08	9982 X	3512	-0-	-6470 B	-0-	403	1	2759	3	Y	206	217	0			4
						123	4	227	9							
09	10260 X	2792	-0-	-7468 B	-0-	490	1	1630	3	Y	331	328	0			7
						308	4	364	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 25H RRCID -> 281871 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12371 PERF.12294 - 18105

04	19200 X	16105	-0-	-3095 B	-0-	1325	1	13441	3	Y	1050	1061	0			9
						184	4	1155	9							
05	19809 X	12461	-0-	-7348 B	-0-	1180	1	10788	3	Y	342	347	0			4
						117	4	376	9							
06	19170 X	9422	-0-	-9748 B	-0-	806	1	7869	3	Y	586	578	0			12
						102	4	645	9							
07	17670 X	11848	-0-	-5822 B	-0-	897	1	9862	3	Y	836	831	0			17
						169	4	920	9							
08	16647 X	10971	-0-	-5676 B	-0-	1019	1	8754	3	Y	809	809	0			17
						308	4	890	9							
09	16110 X	7346	-0-	-8764 B	-0-	814	1	5436	3	Y	539	545	0			11
						503	4	593	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972

04	17010 X	12586	-0-	-4424 B	-0-	1162	1	10549	3	Y	648	654	0			6
						162	4	713	9							
05	17577 X	10925	-0-	-6652 B	-0-	1110	1	9089	3	Y	559	559	0			6
						111	4	615	9							
06	17010 X	8317	-0-	-8693 B	-0-	729	1	7095	3	Y	364	363	0			7
						93	4	400	9							
07	15004 X	7784	-0-	-7220 B	-0-	844	1	6367	3	Y	373	373	0			7
						163	4	410	9							
08	13175 X	8047	-0-	-5128 B	-0-	812	1	6559	3	Y	391	390	0			8
						246	4	430	9							
09	12600 X	8470	-0-	-4130 B	-0-	558	1	7200	3	Y	346	347	0			7
						331	4	381	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	4890	X	3059	-0-	-1831 B	-0-	501	1	2216	3	Y	291	294	0			4
							22	4	320	9							
05	5983	X	3091	-0-	-2892 B	-0-	507	1	2217	3	Y	298	296	0			6
							39	4	328	9							
06	5790	X	2559	-0-	-3231 B	-0-	499	1	1789	3	Y	233	236	0			3
							15	4	256	9							
07	5983	X	2734	-0-	-3249 B	-0-	590	1	1582	3	Y	497	493	0			7
							15	4	547	9							
08	3503	X	2591	-0-	-912 B	-0-	655	1	1475	3	Y	407	406	0			8
							13	4	448	9							
09	3060	X	2802	-0-	-258 B	-0-	597	1	1849	3	Y	313	315	0			6
							12	4	344	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332

04	9210	X	5120	-0-	-4090 B	-0-	983	1	3599	3	Y	376	376	0			2
							124	4	414	9							
05	7006	X	1376	-0-	-5630 B	-0-	317	1	936	3	Y	78	79	0			1
							37	4	86	9							
06	6780	X	83	-0-	-6697 B	-0-	44	1	29	3	Y	1	2	0			-0-
							9	4	1	9							
07	7006	X	-0-	-0-	-7006 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	5301	X	1235	-0-	-4066 B	-0-	270	1	672	3	Y	136	135	0			1
							143	4	150	9							
*09	11025	X	11025	-0-	-0- B	-0-	1047	1	6448	3	Y	2777	2767	0			11
							475	4	3055	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 282401 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12090 PERF.11828 - 19948

04	49770	X	45609	-0-	-4161 B	-0-	2161	1	37848	3	Y	4857	4848	0			31
							257	4	5343	9							
05	51429	X	43482	-0-	-7947 B	-0-	1993	1	36149	3	Y	4659	4657	0			33
							215	4	5125	9							
06	50937	X	50937	-0-	-0- B	-0-	2467	1	43619	3	Y	3980	3957	0			56
							473	4	4378	9							
07	51429	X	43949	-0-	-7480 B	-0-	2449	1	40532	3	Y	441	494	0			3
							483	4	485	9							
08	47647	X	38154	-0-	-9493 B	-0-	2205	1	33299	3	Y	1439	1431	0			11
							1067	4	1583	9							
09	48510	X	40960	-0-	-7550 B	-0-	2038	1	36255	3	Y	1638	1643	0			6
							865	4	1802	9							

FRANKE UNIT AC WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242

04	13650	X	11196	-0-	-2454 B	-0-	888	1	8503	3	Y	1606	1606	0			24
							38	4	1767	9							
05	13744	X	13744	-0-	-0- B	-0-	971	1	11078	3	Y	1474	1468	0			30
							74	4	1621	9							
06	13630	X	13630	-0-	-0- B	-0-	1026	1	11282	3	Y	1173	1187	0			16
							32	4	1290	9							
07	13125	X	13125	-0-	-0- B	-0-	963	1	10917	3	Y	1109	1108	0			17
							25	4	1220	9							
08	13733	X	11262	-0-	-2471 B	-0-	832	1	9457	3	Y	869	870	0			16
							17	4	956	9							
09	13380	X	7860	-0-	-5520 B	-0-	780	1	6095	3	Y	881	881	0			16
							16	4	969	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	8370	X	3243	-0-	-5127 B	-0-	520	1	1757	3	Y	858	863	0			13
							22	4	944	9							
05	8649	X	3340	-0-	-5309 B	-0-	525	1	1892	3	Y	802	799	0			16
							41	4	882	9							
06	7800	X	4150	-0-	-3650 B	-0-	561	1	2472	3	Y	1000	1002	0			14
							17	4	1100	9							
07	6138	X	5603	-0-	-535 B	-0-	596	1	3599	3	Y	1265	1260	0			19
							16	4	1392	9							
08	5654	X	5654	-0-	-0- B	-0-	603	1	3766	3	Y	1157	1154	0			22
							12	4	1273	9							
09	3060	X	1852	-0-	-1208 B	-0-	197	1	1238	3	Y	375	390	0			7
							4	4	413	9							

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
04	7290	X	5902	-0-	-1388 B	-0-	776	1	4149	3	Y	858	856	0			13
							33	4	944	9							
05	7006	X	6568	-0-	-438 B	-0-	812	1	4239	3	Y	1322	1308	0			27
							63	4	1454	9							
06	7494	X	7494	-0-	-0- B	-0-	822	1	3983	3	Y	2422	2415	0			34
							25	4	2664	9							
07	8423	X	8423	-0-	-0- B	-0-	789	1	4428	3	Y	2895	2885	0			44
							21	4	3185	9							
08	6572	X	5664	-0-	-908 B	-0-	790	1	4045	3	Y	739	769	0			14
							16	4	813	9							
09	7500	X	5549	-0-	-1951 B	-0-	696	1	4087	3	Y	684	686	0			12
							14	4	752	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
04	9480	X	8932	-0-	-548 B	-0-	1114	1	6635	3	Y	933	946	0			8
							157	4	1026	9							
05	10416	X	7074	-0-	-3342 B	-0-	940	1	5133	3	Y	824	823	0			9
							95	4	906	9							
06	10080	X	6301	-0-	-3779 B	-0-	803	1	4882	3	Y	465	465	0			9
							104	4	512	9							
07	10416	X	6130	-0-	-4286 B	-0-	783	1	4723	3	Y	429	430	0			8
							152	4	472	9							
08	10416	X	6221	-0-	-4195 B	-0-	802	1	4756	3	Y	379	379	0			8
							246	4	417	9							
09	8940	X	5808	-0-	-3132 B	-0-	880	1	3891	3	Y	442	441	0			9
							551	4	486	9							

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
04	T. A.		17168	-0-	17168 B	51568	981	1	13800	3	Y	1926	1938	0			49
							268	4	2119	9							
05	70464	X	18896	-0-	-51568 B	-0-	1117	1	14733	3	Y	2560	2542	0			67
							230	4	2816	9							
06	21840	X	15573	-0-	-6267 B	-0-	1000	1	11951	3	Y	2221	2224	0			64
							179	4	2443	9							
07	18321	X	14926	-0-	-3395 B	-0-	1001	1	11571	3	Y	1803	1812	0			55
							371	4	1983	9							
08	18910	X	13994	-0-	-4916 B	-0-	963	1	11135	3	Y	1473	1438	0			90
							276	4	1620	9							
09	18300	X	13363	-0-	-4937 B	-0-	1051	1	10347	3	Y	1493	1521	0			62
							323	4	1642	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 12601 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

SIENKIEWICZ UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

MAY B UNIT AC WELL #: 24H RRCID -> 283516 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12296 PERF.12742 - 20890

04	59250 X	42643	-0-	-16607	B	-0-	1856	1	37708	3	Y	2725	2735	0	40
							81	4	2998	9					
05	55521 X	40739	-0-	-14782	B	-0-	2024	1	35419	3	Y	2856	2838	0	58
							154	4	3142	9					
06	53730 X	37412	-0-	-16318	B	-0-	1938	1	32742	3	Y	2428	2452	0	34
							61	4	2671	9					
07	55521 X	34334	-0-	-21187	B	-0-	1708	1	30084	3	Y	2270	2270	0	34
							45	4	2497	9					
08	44051 X	33885	-0-	-10166	B	-0-	1547	1	29930	3	Y	2160	2154	0	40
							32	4	2376	9					
09	42630 X	31171	-0-	-11459	B	-0-	1419	1	27551	3	Y	1971	1975	0	36
							33	4	2168	9					

DAVILA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283517 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12162 - 20736

04	102420 X	58796	-0-	-43624	B	-0-	2940	1	51458	3	Y	3680	3674	0	24
							350	4	4048	9					
05	105834 X	63872	-0-	-41962	B	-0-	3106	1	56338	3	Y	3721	3718	0	27
							335	4	4093	9					
06	84510 X	58884	-0-	-25626	B	-0-	2927	1	51920	3	Y	3160	3143	0	44
							561	4	3476	9					
07	87327 X	57754	-0-	-29573	B	-0-	2837	1	52060	3	Y	2095	2126	0	13
							552	4	2305	9					
08	64139 X	56590	-0-	-7549	B	-0-	2923	1	51133	3	Y	1040	1045	0	8
							1390	4	1144	9					
09	61800 X	53647	-0-	-8153	B	-0-	2791	1	46226	3	Y	3125	3121	0	12
							1192	4	3438	9					

BARBOZA UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 283553 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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
MAY UNIT 1 AC WELL #: 4H RRCID -> 284431 COMPL. DATE 06/20/2018 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12421 - 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
04	51780	X	35095	-0-	-16685 B	-0-	1523	1	27299	3	N	5691	5727	0			115
							13	4	6260	9							
05	53506	X	35932	-0-	-17574 B	-0-	1610	1	28466	3	N	5311	5296	0			130
							14	4	5842	9							
06	47190	X	32550	-0-	-14640 B	-0-	1411	1	25594	3	N	5028	5033	0			125
							14	4	5531	9							
07	44330	X	32094	-0-	-12236 B	-0-	1303	1	25514	3	N	4787	4783	0			129
							11	4	5266	9							
08	40021	X	34597	-0-	-5424 B	-0-	1247	1	28385	3	N	4498	4502	0			125
							17	4	4948	9							
09	35100	X	27918	-0-	-7182 B	-0-	1259	1	22151	3	N	4081	4073	0			133
							19	4	4489	9							

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
04	64620	X	40802	-0-	-23818 B	-0-	1555	1	34524	3	Y	4232	4245	0			62
							68	4	4655	9							
05	58869	X	37142	-0-	-21727 B	-0-	1320	1	31660	3	Y	3693	3680	0			75
							100	4	4062	9							
06	48090	X	31865	-0-	-16225 B	-0-	1218	1	26898	3	Y	3374	3402	0			47
							38	4	3711	9							
07	45942	X	31433	-0-	-14509 B	-0-	1178	1	26624	3	Y	3273	3271	0			49
							31	4	3600	9							
08	42780	X	29497	-0-	-13283 B	-0-	1124	1	24876	3	Y	3157	3147	0			59
							24	4	3473	9							
09	40800	X	28761	-0-	-12039 B	-0-	1097	1	24423	3	Y	2923	2929	0			53
							26	4	3215	9							

DAVILA UNIT AC WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	109050	X	75967	-0-	-33083 B	-0-	4392	1	64977	3	Y	5455	5534	0			49
							597	4	6001	9							
05	106950	X	69184	-0-	-37766 B	-0-	3714	1	59646	3	Y	4971	4967	0			53
							356	4	5468	9							
06	94170	X	53155	-0-	-41015 B	-0-	2703	1	46463	3	Y	3324	3311	0			66
							333	4	3656	9							
07	84010	X	53540	-0-	-30470 B	-0-	2664	1	46995	3	Y	3091	3096	0			61
							481	4	3400	9							
08	84010	X	48128	-0-	-35882 B	-0-	2486	1	41785	3	Y	2860	2862	0			59
							711	4	3146	9							
09	75960	X	43449	-0-	-32511 B	-0-	2252	1	36943	3	Y	2678	2683	0			54
							1308	4	2946	9							

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
04	90300	X	46542	-0-	-43758 B	-0-	1813	1	40478	3	Y	3793	3805	0			56
							79	4	4172	9							
05	81282	X	45613	-0-	-35669 B	-0-	1659	1	40001	3	Y	3480	3465	0			71
							125	4	3828	9							
06	59430	X	37900	-0-	-21530 B	-0-	1485	1	32917	3	Y	3137	3165	0			43
							47	4	3451	9							
07	61070	X	34981	-0-	-26089 B	-0-	1341	1	30205	3	Y	3091	3088	0			46
							35	4	3400	9							
08	48484	X	31204	-0-	-17280 B	-0-	1214	1	26750	3	Y	2922	2914	0			54
							26	4	3214	9							
09	46530	X	31497	-0-	-15033 B	-0-	1227	1	27237	3	Y	2731	2735	0			50
							29	4	3004	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48510	X	8815	-0-	-39695 B	-0-	1041	1	6548	3	Y	981	1003	0			9
							147	4	1079	9							
*05	47554	X	30161	-0-	-17393 B	-0-	2131	1	25123	3	Y	2453	2436	0			26
							209	4	2698	9							
*06	37380	X	23408	-0-	-13972 B	-0-	1708	1	20399	3	Y	987	993	0			20
							215	4	1086	9							
*07	24738	X	20668	-0-	-4070 B	-0-	1537	1	18703	3	Y	128	145	0			3
							287	4	141	9							
*08	30163	X	17291	-0-	-12872 B	-0-	1232	1	14740	3	Y	868	853	0			18
							364	4	955	9							
09	29190	X	17997	-0-	-11193 B	-0-	1231	1	14280	3	Y	1590	1576	0			32
							737	4	1749	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 12H RRCID -> 285186 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201

04	248227	X	141391	-0-	-106836 B	-0-	602	1	119998	3	N	18695	18630	0			275
							226	4	20565	9							
05	142662	X	106759	-0-	-35903 B	-0-	425	1	88908	3	N	15593	15550	0			318
							274	4	17152	9							
06	138060	X	95321	-0-	-42739 B	-0-	380	1	81709	3	N	11947	12100	0			165
							90	4	13142	9							
07	142662	X	69012	-0-	-73650 B	-0-	253	1	58581	3	N	9204	9231	0			138
							54	4	10124	9							
08	142662	X	62756	-0-	-79906 B	-0-	1698	1	53234	3	N	7069	7075	0			132
							48	4	7776	9							
09	138060	X	NO RPT	-0-	-138060 B	-0-					N	NO RPT					132

FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 8H RRCID -> 285263 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431

04	250577	X	162435	-0-	-88142 B	-0-	856	1	134768	3	N	24144	24021	0			355
							253	4	26558	9							
05	158650	X	158650	-0-	-0- B	-0-	761	1	130741	3	N	24314	24174	0			495
							403	4	26745	9							
06	127124	X	127124	-0-	-0- B	-0-	570	1	109871	3	N	15056	15343	0			208
							121	4	16562	9							
07	91156	X	91156	-0-	-0- B	-0-	380	1	78072	3	N	11483	11518	0			173
							73	4	12631	9							
08	80042	X	71534	-0-	-8508 B	-0-	1537	1	60819	3	N	8165	8186	0			152
							196	4	8982	9							
09	77460	X	NO RPT	-0-	-77460 B	-0-					N	NO RPT					152

LUNA UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 285883 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12242 PERF.12255 - 20149

04	0	W	37790	-0-	37790 B	332116	191	1	29548	3	Y	7307	7387	0			148
							13	4	8038	9							
05	365219	X	33103	-0-	-332116 B	-0-	198	1	26346	3	Y	5953	5955	0			146
							11	4	6548	9							
06	72570	X	29962	-0-	-42608 B	-0-	502	1	23823	3	Y	5113	5132	0			127
							13	4	5624	9							
07	53041	X	37476	-0-	-15565 B	-0-	1506	1	29843	3	Y	5559	5537	0			149
							12	4	6115	9							
08	38489	X	38489	-0-	-0- B	-0-	1342	1	31582	3	Y	5043	5052	0			140
							18	4	5547	9							
09	34290	X	31216	-0-	-3074 B	-0-	1243	1	24854	3	Y	4636	4625	0			151
							19	4	5100	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FOSTER UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 285916 COMPL. DATE 01/21/2019 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
04	153450	X	97144	-0-	-56306 B	-0-	426	1	80508	3	Y	14600	14659	0			215
							150	4	16060	9							
05	114700	X	77478	-0-	-37222 B	-0-	329	1	62581	3	Y	13094	13042	0			267
							165	4	14403	9							
06	111000	X	71016	-0-	-39984 B	-0-	303	1	58777	3	Y	10792	10910	0			149
							65	4	11871	9							
07	114700	X	62264	-0-	-52436 B	-0-	2209	1	51571	3	Y	7659	7693	0			115
							59	4	8425	9							
08	101246	X	58702	-0-	-42544 B	-0-	2192	1	48348	3	Y	7378	7356	0			137
							46	4	8116	9							
09	97140	X	56477	-0-	-40663 B	-0-	2143	1	47598	3	Y	6077	6104	0			110
							51	4	6685	9							

EASLEY UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 286206 COMPL. DATE 04/01/2019 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
04	SHUT IN		230365	-0-	230365 B	230365	1980	1	205963	3	Y	18774	18606	0			168
							1771	4	20651	9							
05	426496	X	196131	-0-	-230365 B	-0-	1679	1	177482	3	Y	14518	14531	0			155
							1000	4	15970	9							
06	211440	X	146598	-0-	-64842 B	-0-	1203	1	133680	3	Y	9822	9781	0			196
							911	4	10804	9							
07	218488	X	96632	-0-	-121856 B	-0-	789	1	88174	3	Y	6213	6286	0			123
							835	4	6834	9							
08	218488	X	71246	-0-	-147242 B	-0-	572	1	64273	3	Y	4939	4960	0			102
							968	4	5433	9							
09	211440	X	77143	-0-	-134297 B	-0-	2164	1	68909	3	Y	3621	3649	0			74
							2087	4	3983	9							

CHALLENGER UNIT C AC WELL #: 3H RRCID -> 286377 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 10364 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		52521	-0-	52521 B	94109	1815	1	32716	3	Y	15699	15696	0			102
							721	4	17269	9							
05	SHUT IN		60157	-0-	60157 B	154266	2227	1	40838	3	Y	15058	15053	0			107
							528	4	16564	9							
06	SHUT IN		44202	-0-	44202 B	198468	1592	1	29606	3	Y	11467	11474	0			100
							390	4	12614	9							
07	SHUT IN		39791	-0-	39791 B	238259	1560	1	26761	3	Y	10228	10237	0			91
							219	4	11251	9							
08	SHUT IN		35810	-0-	35810 B	274069	1600	1	24143	3	Y	8874	8897	0			68
							306	4	9761	9							
09	SHUT IN		29972	-0-	29972 B	304041	1327	1	20042	3	Y	7644	7653	0			59
							195	4	8408	9							

BARBOZA UNIT AC WELL #: 14H RRCID -> 286665 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 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
04	38040	X	8487	-0-	-29553 B	-0-	856	1	6466	3	Y	1025	1026	0			15
							37	4	1128	9							
05	39308	X	9282	-0-	-30026 B	-0-	871	1	7156	3	Y	1080	1073	0			22
							67	4	1188	9							
06	38040	X	7570	-0-	-30470 B	-0-	834	1	5673	3	Y	943	952	0			13
							26	4	1037	9							
07	39308	X	6949	-0-	-32359 B	-0-	719	1	5206	3	Y	914	913	0			14
							19	4	1005	9							
08	9269	X	5532	-0-	-3737 B	-0-	619	1	4088	3	Y	738	738	0			14
							13	4	812	9							
09	8970	X	2967	-0-	-6003 B	-0-	378	1	1962	3	Y	563	567	0			10
							8	4	619	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 05/24/2019 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
05	0	W	33376	-0-	33376 B	33376	141	1	27664	3	Y	4996	4894	0			102
							75	4	5496	9							
06	0	W	149029	-0-	149029 B	182405	596	1	129035	3	Y	17505	17365	0			242
							142	4	19256	9							
07	0	W	121644	-0-	121644 B	304049	443	1	104704	3	Y	14909	14927	0			224
							97	4	16400	9							
08	0	W	100177	-0-	100177 B	404226	412	1	85755	3	Y	12672	12660	0			236
							71	4	13939	9							
09	0	W	74973	-0-	74973 B	479199	1266	1	63666	3	Y	9071	9143	0			164
							63	4	9978	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HANDY 02 WELL #: 0204H RRCID -> 272139 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK RESOURCES, LLC 723541
FIVE STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285529 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10020 X	5454	-0-	-4566	-0-	4805	3	649	9	N	590					1194
05	9455 X	5930	-0-	-3525	-0-	5360	3	570	9	N	518	518	1			1194
06	9150 X	4055	-0-	-5095	-0-	4055	3			N	-0-					1194
07	9362 X	6841	-0-	-2521	-0-	6841	3			N	-0-					1194
*08	9066 X	9066	-0-	-0-	-0-	8246	3	820	9	N	745	745	1			1194
09	5730 X	1214	-0-	-4516	-0-	589	3	625	9	N	568	568	1			1194

MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109

04	13650 X	11447	-0-	-2203	-0-	11446	3	1	4	N	-0-					27
05	13423 X	11612	-0-	-1811	-0-	11611	3	1	4	N	-0-					27
06	12990 X	9128	-0-	-3862	-0-	9127	3	1	4	N	-0-					27
07	11904 X	10676	-0-	-1228	-0-	10675	3	1	4	N	-0-					27
*08	11842 X	8777	-0-	-3065	-0-	524	1	8252	3	N	-0-					27
						1	4									
09	11460 X	4697	-0-	-6763	-0-	289	1	4407	3	N	-0-					27
						1	4									

MC CARN A WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953

04	10560 X	13	-0-	-10547	-0-	13	3			N	-0-					37
05	10912 X	5491	-0-	-5421	-0-	5491	3			N	-0-					37
06	10560 X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					37
07	10912 X	73	-0-	-10839	-0-	73	3			N	-0-					37
*08	5487 X	201	-0-	-5286	-0-	201	3			N	-0-					37
09	5310 X	3092	-0-	-2218	-0-	3092	3			N	-0-					37

MC CARN B WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750

04	600 N	528	-0-	-72	-0-	528	3			N	-0-					169
05	713 N	296	-0-	-417	-0-	274	3	22	9	N	20					189
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					189
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					189
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					189
*09	3000 N	5303	-0-	2303	2303	5303	3			N	-0-					189

HOUSE MOTHERLODE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184

04	16860 X	16693	-0-	-167	-0-	16673	3	20	9	N	18	1	0			112
05	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	17768	3	1	9	N	1	1	0			112
06	16350 X	14630	-0-	-1720	-0-	14617	3	13	9	N	12					124
07	17236 X	14000	-0-	-3236	-0-	14000	3			N	-0-					124
*08	17236 X	10691	-0-	-6545	-0-	615	1	10051	3	N	22	22	7			124
						1	4	24	9							
09	17190 X	7931	-0-	-9259	-0-	475	1	7455	3	N	-0-					124
						1	4									

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

*04	330 N	65	-0-	-265	-0-	64	3	1	9	N	1					269
*05	341 N	82	-0-	-259	-0-	82	3			N	-0-					269
*06	180 N	22	-0-	-158	-0-	22	3			N	-0-					269
*07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	81	3	15	9	N	14					283
*08	153 N	153	-0-	-0-	-0-	121	3	32	9	N	29					312
*09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	108	3	10	9	N	9					321

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
KUNDE UNIT A WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5070	X	1088	-0-	-3982	-0-	462	1	490	3	N	124					364
							136	9									
*05	3317	X	1626	-0-	-1691	-0-	484	1	737	3	N	368	368	1			364
							405	9									
*06	3150	X	695	-0-	-2455	-0-	113	1	582	3	N	-0-					364
*07	3255	X	324	-0-	-2931	-0-	296	1	28	9	N	25	187	1			202
*08	3255	X	717	-0-	-2538	-0-	299	1	128	3	N	264					466
							290	9									
*09	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	310	1	1814	3	N	353	562	1			257
							388	9									

LASCA BUTLER SEARCY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254301 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11789 - 16593

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ESKEW WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254315 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12072 PERF.12205 - 16860

*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					108
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					108
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					108

PLOMERO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787

04	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	7	1	1013	3	N	408	373	1			324
							449	9									
05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	956	3	421	9	N	383	350	1			357
06	271	X	271	-0-	-0-	-0-	141	3	130	9	N	118	180	1			295
07	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	3	2	9	N	2	191	1			106
*08	631	X	631	-0-	-0-	-0-	368	3	263	9	N	239	187	1			158
*09	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	9	1	895	3	N	304	359	1			103
							334	9									

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314

*04	532	X	532	-0-	-0-	-0-	416	3	116	9	N	105					241
*05	535	X	535	-0-	-0-	-0-	412	3	123	9	N	112					353
*06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	84	185	1			252
*07	899	X	768	-0-	-131	-0-	661	1	107	9	N	97					349
*08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1211	1	22	9	N	20	99	1			270
*09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1119	1	29	9	N	26					296

F. MALEK UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903

*04	240	X	13	-0-	-227	-0-	13	1			N	-0-					143
*05	248	X	50	-0-	-198	-0-	50	1			N	-0-					143
*06	210	X	191	-0-	-19	-0-	184	1	7	9	N	6					149
*07	186	X	139	-0-	-47	-0-	139	1			N	-0-					149
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			N	-0-					149
09	180	N	5	-0-	-175	-0-	5	1			N	-0-					149

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ESKEW EAST WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PLOMERO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 12484 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
04	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	1	1	2122	3	N	610	357	1			520
							671	9									
05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2272	3	608	9	N	553	541	1			532
06	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	7962	3	624	9	N	567	539	1			560
*07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	4796	3	671	9	N	610	542	1			628
*08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2368	3	619	9	N	563	546	1			645
*09	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2180	3	695	9	N	632	714	1			563

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
04	1350	N	1321	-0-	-29	-0-	392	1	680	3	N	226					366
							249	9									
05	1457	N	936	-0-	-521	-0-	219	1	583	3	N	122	184	1			304
							134	9									
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	505	1	1136	3	N	185	184	1			305
							204	9									
*07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1187	1	569	3	N	132	180	1			257
							145	9									
*08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	3	1	1005	3	N	129					386
							142	9									
09	1860	N	1580	-0-	-280	-0-	1376	3	204	9	N	185					571

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
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153

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
*04	9210	X	578	-0-	-8632	-0-	484	3	94	9	N	85	183	1			370
*05	20616	X	20616	-0-	-0-	-0-	18134	3	2482	9	N	2256	2216	1			410
*06	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	15008	3	1713	9	N	1557	1760	1			207
*07	9517	X	5812	-0-	-3705	-0-	5188	3	624	9	N	567	379	1			395
*08	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	11406	3	1597	9	N	1452	1671	1			176
*09	14597	X	14597	-0-	-0-	-0-	12913	3	1684	9	N	1531	1313	1			394

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					235
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					235
*01	3100	N	3185	-0-	85	85	3185	3			N	-0-					235
*02	384	N	299	-0-	-85	-0-	298	1	1	9	N	1					236
*03	1023	N	304	-0-	-719	-0-	302	1	2	9	N	2					238
*04	990	X	84	-0-	-906	-0-	84	1			N	-0-					238
*05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					238
*06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					238
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					238
*08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					238
*09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					238

KENNEDY WELL #: 1 RRCID -> 259784 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12333 PERF.12674 - 17080

*04	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					267
*05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	225					492
*06	3780	X	13	-0-	-3767	-0-	12	1	1	3	N	-0-					492
*07	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-					492
*08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					492
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					492

RANCHO SALADO WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789

*04	10500	X	2016	-0-	-8484	-0-	2016	1			N	-0-					338
*05	10850	X	881	-0-	-9969	-0-	881	1			N	-0-					338
*06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					338
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					338
*08	2108	X	47	-0-	-2061	-0-	36	3	11	9	N	10	348	1			-0-
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

GROSS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114

*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	208	1	5992	3	N	1166	914	1			541
							264	5	1283	9							
*11	2670	X	2535	-0-	-135	-0-	53	1	2003	3	N	365	705	1			201
							77	5	402	9							
*12	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	11	1	4519	3	N	584	714	1			71
							642	9									
*01	2759	X	152	-0-	-2607	-0-	12	1	140	9	N	127					198
*02	2492	X	31	-0-	-2461	-0-	1	1	30	9	N	27					225
*03	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	8099	3	522	5	N	1427	1440	1			212
							1570	9									
*04	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	192	1	5454	3	N	896	926	1			182
							986	9									
*05	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	124	1	4554	3	N	602	523	1			261
							404	5	662	9							
*06	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	104	1	4043	3	N	710	736	1			235
							393	5	781	9							
*07	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	134	1	4213	3	N	708	736	1			207
							241	5	779	9							
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	164	1	2749	3	N	610	537	1			280
							671	9									
*09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	11	1	4360	3	N	608	728	1			160
							3	5	669	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 #: 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
*10	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2306	1	325	9	N	295	372	1			442
*11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2242	1	583	9	N	530	572	1			400
*12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2334	1	311	9	N	283	382	1			301
*01	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2408	1	304	9	N	276	376	1			201
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	1996	1	263	9	N	239	191	1			249
*03	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2703	1	53	9	N	48					297
*04	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2603	1	316	9	N	287	349	1			235
*05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2766	1	77	9	N	70					305
*06	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2270	1	256	9	N	233	172	1			366
*07	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2136	1	17	9	N	15	163	1			218
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2154	1	41	9	N	37					255
*09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2109	1	31	9	N	28					283

SPEAR REYNOLDS UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 260033 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12739 PERF.13865 - 18018

*10	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	189	1	1407	3	N	530	518	1			493
						62	5	583	9							
*11	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	337	1	1084	3	N	451	759	1			185
						42	5	496	9							
*12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	300	1	1571	3	N	572	549	1			208
						629	9									
*01	2232 N	614	-0-	-1618	-0-	172	1	442	9	N	402	382	1			228
*02	1820 N	804	-0-	-1016	-0-	66	1	325	3	N	357	180	1			405
						20	5	393	9							
*03	2356 N	775	-0-	-1581	-0-	163	1	612	9	N	556	156	0	701	1	104
*04	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	163	1	1442	3	N	486	487	0			103
						535	9									
*05	899 N	363	-0-	-536	-0-	121	1	102	3	N	119	120	0			102
						9	5	131	9							
*06	750 N	313	-0-	-437	-0-	20	1	175	3	N	92	93	0			101
						17	5	101	9							
*07	2201 N	2194	-0-	-7	-0-	42	1	1495	3	N	519	369	1			251
						86	5	571	9							
*08	3100 N	3379	-0-	279	279	86	1	2509	3	N	713	714	1			250
						784	9									
*09	2410 N	2131	-0-	-279	-0-	10	1	1625	3	N	450	542	1			158
						1	5	495	9							

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 1 RRCID -> 260245 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12530 - 16880

*04	2160 X	26	-0-	-2134	-0-	26	3			N	-0-					91
*05	2077 X	1229	-0-	-848	-0-	990	3	239	9	N	217					308
*06	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	1706	3	345	9	N	314	378	1			244
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					244
*08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					244
09	2040 N	1444	-0-	-596	-0-	1183	3	261	9	N	237	191	1			290

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260301 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13119 - 17300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	801	1	2128	3	N	868	946	1			418
						94	5	955	9							
*11	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	785	1	1808	3	N	782	922	1			278
						69	5	860	9							
*12	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	736	1	1872	3	N	758	750	1			286
						834	9									
*01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	694	1	1911	3	N	712	727	1			271
						783	9									
*02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	605	1	1441	3	N	560	571	1			260
						90	5	616	9							
*03	2666 X	1484	-0-	-1182	-0-	716	1	416	3	N	295	381	1			174
						27	5	325	9							
*04	2580 X	1507	-0-	-1073	-0-	965	1	221	3	N	292	185	1			281
						321	9									
*05	2666 X	1619	-0-	-1047	-0-	880	1	393	3	N	283	365	1			199
						35	5	311	9							
*06	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	482	1	1856	3	N	594	556	1			237
						180	5	653	9							
*07	5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	359	1	4000	3	N	1022	1065	1			194
						229	5	1124	9							
*08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	353	1	2613	3	N	693	698	1			189
						762	9									
*09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	288	1	2355	3	N	679	725	1			143
						2	5	747	9							

MIXON UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 260304 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12907 PERF.12914 - 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
*10	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	192	1	2332	3	N	604	761	1			413
						103	5	664	9							
*11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	209	1	2112	3	N	585	575	1			423
						81	5	644	9							
*12	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	213	1	2343	3	N	603	661	1			365
						663	9									
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	207	1	2276	3	N	557	732	1			190
						613	9									
*02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	186	1	1958	3	N	531	538	1			183
						123	5	584	9							
*03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	205	1	2179	3	N	571	286	0	187	1	281
						141	5	628	9							
*04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2035	3	N	521	521	0			281
						573	9									
*05	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	209	1	2050	3	N	553	554	0			280
						180	5	608	9							
*06	2640 X	1771	-0-	-869	-0-	105	1	1233	3	N	286	295	0	185	1	86
						118	5	315	9							
*07	2728 X	48	-0-	-2680	-0-	47	1	1	9	N	1					87
*08	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	117	1	2766	3	N	807	709	0	131	1	54
						888	9									
*09	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	160	1	2142	3	N	624	625	0			53
						2	5	686	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	2612	3	115	5	N	631	378	1			482
							694	9									
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2222	3	85	5	N	468	572	1			378
							515	9									
*12	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	2581	3	541	9	N	492	551	1			319
*01	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2401	3	481	9	N	437	549	1			207
*02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	1975	3	124	5	N	421	328	1			300
							463	9									
*03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	2461	3	159	5	N	468	522	1			246
							515	9									
*04	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	7268	3	503	9	N	457	363	1			340
*05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	2388	3	212	5	N	451	537	1			254
							496	9									
*06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2256	3	219	5	N	435	344	1			345
							479	9									
*07	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	3834	3	219	5	N	448	536	1			257
							493	9									
*08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4449	3	366	9	N	333	334	1			256
*09	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3602	3	3	5	N	408	325	1			339
							449	9									

YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207

*10	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	1383	1	2930	3	N	553	560	1			503
							129	5	608	9							
*11	5040	X	4736	-0-	-304	-0-	1469	1	2592	3	N	523	550	1			476
							100	5	575	9							
*12	5487	X	4967	-0-	-520	-0-	1848	1	2526	3	N	539	566	1			449
							593	9									
*01	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	1699	1	2609	3	N	510	569	1			390
							561	9									
*02	4956	X	3895	-0-	-1061	-0-	1339	1	1962	3	N	428	557	1			261
							123	5	471	9							
*03	5053	X	2765	-0-	-2288	-0-	1237	1	1248	3	N	182					443
							80	5	200	9							
*04	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	1497	1	3938	3	N	156	341	1			258
							172	9									
*05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	1610	1	3625	3	N	139					397
							322	5	153	9							
*06	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	1592	1	4109	3	N	126	184	1			339
							399	5	139	9							
*07	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1602	1	4476	3	N	54	182	1			211
							256	5	59	9							
*08	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	1568	1	4635	3	N	124					335
							136	9									
*09	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	1632	1	4477	3	N	120	183	1			272
							3	5	132	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YANTA CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1193	-0-	-636	-0-	116	1	472	3	N	531	933	1			411
							21	5	584	9							
*11	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	191	1	322	3	N	597	572	1			436
							12	5	657	9							
*12	1984	N	806	-0-	-1178	-0-	267	1	539	9	N	490	569	1			357
*01	1178	N	840	-0-	-338	-0-	282	1	16	3	N	493	381	1			469
							542	9									
*02	1092	N	734	-0-	-358	-0-	240	1	494	9	N	449	569	1			349
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	237	1	330	3	N	544	38	0	710	1	145
							21	5	598	9							
*04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	95	1	231	3	N	447	334	1			258
							492	9									
*05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	N	514	527	1			245
							82	5	565	9							
*06	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1	1	1233	3	N	485	17	0	556	1	157
							120	5	534	9							
*07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	3	N	490	373	1			274
							61	5	539	9							
*08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	281	1	916	3	N	475	60	0	551	1	138
							523	9									
*09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	221	1	1966	3	N	452	456	0			134
							1	5	497	9							

YANTA CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741

*10	2790	X	878	-0-	-1912	-0-	209	1	669	9	N	608	1113	1			200
*11	2700	X	1875	-0-	-825	-0-	218	1	822	3	N	730	374	1			556
							32	5	803	9							
*12	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	238	1	1660	3	N	891	1209	1			238
							980	9									
*01	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	249	1	1951	3	N	749	575	1			412
							824	9									
*02	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	3	N	646	762	1			296
							101	5	711	9							
*03	2790	N	2578	-0-	-212	-0-	336	1	1288	3	N	792	704	0			384
							83	5	871	9							
*04	2700	N	2149	-0-	-551	-0-	276	1	1215	3	N	598	581	0	158	1	243
							658	9									
*05	2790	N	2106	-0-	-684	-0-	241	1	986	3	N	722	415	0	174	1	376
							85	5	794	9							
*06	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	200	1	1449	3	N	630	428	0	370	1	208
							137	5	693	9							
*07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	337	1	1324	3	N	638	641	0			205
							74	5	702	9							
*08	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	251	1	1359	3	N	599	602	0			202
							659	9									
*09	2490	N	1584	-0-	-906	-0-	243	1	861	3	N	435	437	0			200
							1	5	479	9							

ARNOLD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950

*04	6960	X	6327	-0-	-633	-0-	167	1	5912	3	N	225	227	0			92
							248	9									
*05	6913	X	6747	-0-	-166	-0-	363	1	6094	3	N	264	265	0			91
							290	9									
*06	6660	X	4683	-0-	-1977	-0-	271	1	4219	3	N	175	149	0			117
							193	9									
*07	6851	X	3524	-0-	-3327	-0-	199	1	3216	3	N	99					216
							109	9									
*08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	219	1	6750	3	N	196	183	1			229
							216	9									
09	6540	X	5984	-0-	-556	-0-	233	1	5503	3	N	225	379	1			75
							248	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT R WELL #: 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
*04	4620	X	1256	-0-	-3364	-0-	1	1	1099	3	N	142					331
							156	9									
*05	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	117	1	6132	3	N	920	907	1			344
							1012	9									
*06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	266	1	4406	3	N	652	677	1			319
							717	9									
*07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	260	1	4069	3	N	591	568	1			342
							650	9									
*08	6231	X	4333	-0-	-1898	-0-	298	1	3489	3	N	496	561	1			277
							546	9									
09	6030	X	4062	-0-	-1968	-0-	39	1	3456	3	N	515	364	1			428
							567	9									

OWENS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365

*10	28440	X	28440	-0-	-0-	-0-	609	1	19336	3	N	6947	6851	1			651
							853	5	7642	9							
*11	37831	X	37831	-0-	-0-	-0-	587	1	26855	3	N	8506	8818	1			339
							1032	5	9357	9							
*12	39066	X	39066	-0-	-0-	-0-	672	1	27837	3	N	9597	9325	1			611
							10557	9									
*01	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	538	1	21913	3	N	7074	1497	0	6102	1	86
							7781	9									
*02	24617	X	24617	-0-	-0-	-0-	548	1	16803	3	N	5647	5589	0			144
							1054	5	6212	9							
*03	22400	X	22400	-0-	-0-	-0-	501	1	15697	3	N	4718	4720	0			142
							1012	5	5190	9							
*04	20469	X	20469	-0-	-0-	-0-	487	1	15244	3	N	4307	4307	0			142
							4738	9									
*05	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	436	1	10994	3	N	3383	3384	0			141
							956	5	3721	9							
*06	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	411	1	11949	3	N	3550	3553	0			138
							1129	5	3905	9							
*07	16935	X	16935	-0-	-0-	-0-	403	1	11999	3	N	3504	2808	0	736	1	98
							679	5	3854	9							
*08	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	378	1	12370	3	N	3088	2098	0	729	1	359
							3397	9									
*09	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	495	1	9896	3	N	2558	2156	0	540	1	221
							7	5	2814	9							

F. MALEK UNIT M WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746

*04	6120	X	869	-0-	-5251	-0-	669	3	200	9	N	182	182	1			335
*05	4526	X	4341	-0-	-185	-0-	3707	3	634	9	N	576	543	1			368
*06	4410	X	4299	-0-	-111	-0-	3514	3	785	9	N	714	559	1			523
*07	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	3531	3	796	9	N	724	912	1			335
*08	4557	X	4050	-0-	-507	-0-	3318	3	732	9	N	665	558	1			442
09	4380	X	3474	-0-	-906	-0-	2821	3	653	9	N	594	738	1			298

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365

*04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6395	3	581	9	N	528	379	1			282
*05	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	4949	3	861	9	N	783	929	1			136
*06	5520	X	3415	-0-	-2105	-0-	3074	3	341	9	N	310	371	1			75
*07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	5					80
*08	5673	X	5201	-0-	-472	-0-	4671	3	530	9	N	482	368	1			194
*09	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	5619	3	701	9	N	637	742	1			89

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
*10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	334	1	5233	3	N	1359	1652	1			238
							231	5	1495	9							
*11	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	364	1	4776	3	N	1219	944	1			513
							184	5	1341	9							
*12	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	344	1	4775	3	N	1148	1086	1			575
							1263	9									
*01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	237	1	3972	3	N	1002	1129	1			448
							1102	9									
*02	5544	X	4908	-0-	-636	-0-	340	1	3323	3	N	942	755	1			635
							209	5	1036	9							
*03	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	3	N	973	392	0	937	1	279
							286	5	1070	9							
*04	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	231	1	4322	3	N	963	963	0			279
							1059	9									
*05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	170	1	3994	3	N	934	937	0	155	1	121
							350	5	1027	9							
*06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	116	1	3537	3	N	865	868	0			118
							337	5	952	9							
*07	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	26	1	3706	3	N	865	864	0			119
							210	5	952	9							
*08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	96	1	3667	3	N	820	770	0			169
							902	9									
*09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	64	1	3689	3	N	800	688	0	171	1	110
							3	5	880	9							

F. MALEK UNIT L WELL #: 1 RRCID -> 264260 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840

04	9300	X	5294	-0-	-4006	-0-	87	1	4963	3	N	222	170	1			688
							244	9									
05	9610	X	4836	-0-	-4774	-0-	193	1	4302	3	N	310	353	1			645
							341	9									
06	9300	X	6654	-0-	-2646	-0-	239	1	5876	3	N	490	511	1			624
							539	9									
*07	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	79	1	10507	3	N	679	569	1			734
							747	9									
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	25	1	5421	3	N	353	530	1			557
							388	9									
*09	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	67	1	6549	3	N	500	349	1			708
							550	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264723 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13250 - 18375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	2830	-0-	-1293	-0-	293	1	1581	3	N	805	560	1			461
							70	5	886	9							
*11	3690	X	1753	-0-	-1937	-0-	71	1	1147	3	N	446	739	1			168
							44	5	491	9							
*12	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	178	189	1			157
*01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	154					311
*02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	1964	3	123	5	N	705	712	1			304
							776	9									
*03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	4323	3	279	5	N	1033	420	0	767	1	150
							1136	9									
*04	1740	X	1723	-0-	-17	-0-	1166	3	557	9	N	506	507	0			149
*05	3162	X	1790	-0-	-1372	-0-	1219	3	106	5	N	423	423	0			149
							465	9									
*06	5550	X	2751	-0-	-2799	-0-	2112	3	202	5	N	397	399	0			147
							437	9									
*07	5735	X	2525	-0-	-3210	-0-	209	1	1778	3	N	397	399	0			145
							101	5	437	9							
*08	5735	X	3101	-0-	-2634	-0-	246	1	2320	3	N	486	451	0			180
							535	9									
*09	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	241	1	2316	3	N	445	448	0			177
							2	5	490	9							

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
*10	5642	X	4806	-0-	-836	-0-	170	1	3587	3	N	810	931	1			189
							158	5	891	9							
*11	5520	X	5490	-0-	-30	-0-	776	1	3641	3	N	848	742	1			295
							140	5	933	9							
*12	5704	X	5488	-0-	-216	-0-	1440	1	3121	3	N	843	935	1			203
							927	9									
*01	5704	X	4892	-0-	-812	-0-	1928	1	2137	3	N	752	754	1			201
							827	9									
*02	5124	X	2930	-0-	-2194	-0-	147	1	2199	3	N	405	190	1			416
							138	5	446	9							
*03	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	301	1	5514	3	N	908	1117	1			207
							356	5	999	9							
*04	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	63	1	5369	3	N	747	561	1			393
							822	9									
*05	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	1	1	4618	3	N	721	721	1			393
							410	5	793	9							
*06	6930	X	5281	-0-	-1649	-0-	85	1	4071	3	N	663	729	1			327
							396	5	729	9							
*07	7161	X	5316	-0-	-1845	-0-	4312	3	247	5	N	688	548	1			467
							757	9									
*08	7161	X	5135	-0-	-2026	-0-	4397	3	738	9	N	671	891	1			247
*09	6240	X	5068	-0-	-1172	-0-	1	1	4360	3	N	640	529	1			358
							3	5	704	9							

COLVIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266263 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12276 - 18157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	479	1	2353	3	N	533	532	0			251
							586	9									
*05	3689	X	3112	-0-	-577	-0-	835	1	1739	3	N	489	489	0			251
							538	9									
*06	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	696	1	2334	3	N	524	524	0			251
							576	9									
*07	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	465	1	2325	3	N	534	535	0			250
							587	9									
*08	3534	X	3365	-0-	-169	-0-	424	1	2372	3	N	517	517	0			250
							569	9									
09	3600	X	3397	-0-	-203	-0-	334	1	2505	3	N	507	509	0			248
							558	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT U WELL #: 1 RRCID -> 266265 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13453 - 18783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	266	1	3576	3	N	609	568	1			291
							670	9									
*05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	214	1	3690	3	N	623	538	1			376
							685	9									
*06	4380	X	4285	-0-	-95	-0-	99	1	3538	3	N	589	551	1			414
							648	9									
*07	4650	X	4476	-0-	-174	-0-	27	1	3736	3	N	648	735	1			327
							713	9									
*08	4650	X	4205	-0-	-445	-0-	11	1	3521	3	N	612	552	1			387
							673	9									
09	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	67	1	3161	3	N	562	739	1			210
							618	9									

WOLFF UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266266 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13198 - 16709

*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BURGESS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266270 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11748 PERF.12214 - 16878

*04	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	1	1	1689	3	N	379	570	1			358
							417	9									
*05	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1726	3	113	9	N	103	187	1			274
*06	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	1974	3	318	9	N	289	377	1			186
*07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	1850	3	414	9	N	376	375	1			187
*08	2170	X	1892	-0-	-278	-0-	1629	3	263	9	N	239	182	1			244
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	1732	3	393	9	N	357	372	1			229

POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695

*04	8070	X	7649	-0-	-421	-0-	105	1	6891	3	N	594	745	1			323
							653	9									
*05	8339	X	7741	-0-	-598	-0-	1	1	7078	3	N	602	562	1			363
							662	9									
*06	8070	X	7798	-0-	-272	-0-	11	1	7156	3	N	574	746	1			191
							631	9									
*07	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	11	1	7313	3	N	575	567	1			199
							633	9									
*08	8122	X	7694	-0-	-428	-0-	12	1	7097	3	N	532	562	1			169
							585	9									
09	7800	X	7147	-0-	-653	-0-	23	1	6539	3	N	532	533	1			168
							585	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 #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	750	X	312	-0-	-438	-0-	1	1	309	3	N	2					437
							2	9									
*05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3			N	-0-					437
*06	90	X	66	-0-	-24	-0-	65	3	1	9	N	1					438
*07	310	X	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					438
*08	2046	X	3	-0-	-2043	-0-	3	1			N	-0-					438
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					438

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					77
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996

*04	6120	X	3531	-0-	-2589	-0-	20	1	3476	3	N	32					195
							35	9									
*05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	30	1	3284	3	N	23					218
							25	9									
*06	3780	X	3008	-0-	-772	-0-	266	1	2721	3	N	19					237
							21	9									
*07	3906	X	2176	-0-	-1730	-0-	136	1	2026	3	N	13					250
							14	9									
*08	3906	X	3143	-0-	-763	-0-	334	1	2790	3	N	17					267
							19	9									
09	3540	X	3289	-0-	-251	-0-	312	1	2956	3	N	19					286
							21	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266285 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12555 - 17221

*04	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	449	3	2789	9	Y	2535	1534	0	1119	1		41
*05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	1	1	787	3	Y	4374	4284	0				131
							4811	9										
*06	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	1	1	795	3	Y	3418	3132	0	238	1		179
							3760	9										
*07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	868	3	3884	9	Y	3531	2937	0	588	1		185
*08	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	812	3	3508	9	Y	3189	3191	0				183
09	DLQ G-10		3776	-0-	3776	8096	699	3	3077	9	Y	2797	2798	0				182

BEARDSLEY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266286 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12342 - 18384

*04	4320	X	3874	-0-	-446	-0-	230	1	3074	3	N	518	516	0			153
							570	9									
*05	5177	X	4131	-0-	-1046	-0-	224	1	3301	3	N	551	551	0			153
							606	9									
*06	5010	X	3847	-0-	-1163	-0-	230	1	3020	3	N	543	544	0			152
							597	9									
*07	5177	X	4145	-0-	-1032	-0-	244	1	3228	3	N	612	613	0			151
							673	9									
*08	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	248	1	3365	3	N	610	611	0			150
							671	9									
*09	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	235	1	5130	3	N	1073	800	0			423
							1180	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

F. MALEK UNIT L WELL #: 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
04	7920	X	5616	-0-	-2304	-0-	205	1	5108	3	N	275	188	1			168
							303	9									
05	8184	X	5603	-0-	-2581	-0-	167	1	5124	3	N	284	188	1			264
							312	9									
06	5640	X	5497	-0-	-143	-0-	191	1	4997	3	N	281	368	1			177
							309	9									
*07	5828	X	5436	-0-	-392	-0-	326	1	4805	3	N	277	183	1			271
							305	9									
*08	5828	X	5022	-0-	-806	-0-	330	1	4429	3	N	239	369	1			141
							263	9									
*09	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	187	1	5300	3	N	240	180	1			201
							264	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E WELL #: 1 RRCID -> 266451 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12873 - 16895

04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					218
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					218
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					218
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					218

ARNOLD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266453 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896

*04	5640	X	5109	-0-	-531	-0-	255	1	4784	3	N	64	64	0			45
							70	9									
*05	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	242	1	5507	3	N	191	191	0			45
							210	9									
*06	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	210	1	5476	3	N	204	205	0			44
							224	9									
*07	5270	X	2275	-0-	-2995	-0-	104	1	2093	3	N	71	65	0			50
							78	9									
*08	5828	X	5289	-0-	-539	-0-	317	1	4794	3	N	162					212
							178	9									
09	5910	X	4321	-0-	-1589	-0-	245	1	3932	3	N	131	182	1			161
							144	9									

F. MALEK UNIT Y WELL #: 1 RRCID -> 266478 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496

*04	6990	X	6811	-0-	-179	-0-	6018	3	793	9	N	721	720	0			113
*05	7223	X	6885	-0-	-338	-0-	6091	3	794	9	N	722	723	0			112
*06	7020	X	6330	-0-	-690	-0-	5624	3	706	9	N	642	642	0			112
*07	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	5935	3	752	9	N	684	684	0			112
*08	7254	X	6824	-0-	-430	-0-	6039	3	785	9	N	714	715	0			111
*09	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6207	3	724	9	N	658	589	0			180

WERNLI UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266480 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872

*04	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	293	1	4572	3	N	432	434	0			107
							475	9									
*05	5673	X	5041	-0-	-632	-0-	279	1	4296	3	N	424	426	0			105
							466	9									
*06	5670	X	3851	-0-	-1819	-0-	212	1	3281	3	N	325	328	0			102
							358	9									
*07	5859	X	4462	-0-	-1397	-0-	122	1	3915	3	N	386	388	0			100
							425	9									
*08	5859	X	5262	-0-	-597	-0-	144	1	4674	3	N	404	405	0			99
							444	9									
09	5340	X	4811	-0-	-529	-0-	241	1	4198	3	N	338	340	0			97
							372	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 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
*04	5700	X	5535	-0-	-165	-0-	4612	3	923	9	N	839	451	0	369	1	311
*05	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5094	3	938	9	N	853	856	0			308
*06	6360	X	4299	-0-	-2061	-0-	3701	3	598	9	N	544	549	0			303
*07	6572	X	3707	-0-	-2865	-0-	11	1	3151	3	N	495	497	0			301
							545	9									
*08	6572	X	5227	-0-	-1345	-0-	4322	3	905	9	N	823	826	0			298
09	5850	X	4470	-0-	-1380	-0-	3685	3	785	9	N	714	299	0			713

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1MW RRCID -> 266485 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A

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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE		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

04	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	7203	3	608	9	N	553	540	1			378
05	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	5741	3	441	9	N	401	369	1			410
06	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-	184	1			226
*07	8060	X	44	-0-	-8016	-0-	44	3			N	-0-					226
*08	8060	X	530	-0-	-7530	-0-	530	3			N	-0-					226
09	7800	X	566	-0-	-7234	-0-	558	3	8	9	N	7					233

WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039

*10	42627	X	42627	-0-	-0-	-0-	473	1	31862	3	N	8079	7781	1			651
							1405	5	8887	9							
*11	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	518	1	31640	3	N	7044	6949	1			746
							1216	5	7748	9							
*12	22199	X	22199	-0-	-0-	-0-	444	1	17795	3	N	3600	3896	1			450
							3960	9									
*01	23474	X	23474	-0-	-0-	-0-	715	1	19229	3	N	3209	3322	1			337
							3530	9									
*02	21834	X	21834	-0-	-0-	-0-	588	1	17324	3	N	2577	2557	1			357
							1087	5	2835	9							
*03	25029	X	25029	-0-	-0-	-0-	453	1	20485	3	N	2518	812	0	1837	1	226
							1321	5	2770	9							
*04	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	317	1	14269	3	N	1832	1728	0	178	1	152
							2015	9									
*05	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	335	1	12278	3	N	1479	1145	0	175	1	311
							1066	5	1627	9							
*06	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	394	1	9653	3	N	1131	1139	0	177	1	126
							905	5	1244	9							
*07	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	333	1	8121	3	N	1276	1280	0			122
							463	5	1404	9							
*08	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	264	1	7911	3	N	1253	1255	0			120
							1378	9									
*09	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	250	1	8217	3	N	1239	1241	0			118
							6	5	1363	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 #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	38	1	8951	3	N	2840	2840	0			201
							395	5	3124	9							
*11	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	74	1	19003	3	N	4975	4975	0			201
							730	5	5473	9							
*12	20667	X	20667	-0-	-0-	-0-	72	1	16202	3	N	3994	3994	0			201
							4393	9									
*01	20039	X	20039	-0-	-0-	-0-	72	1	16069	3	N	3544	3584	0			161
							3898	9									
*02	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	54	1	11776	3	N	2563	2523	0			201
							739	5	2819	9							
*03	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	62	1	7018	3	N	1807	1807	0			201
							453	5	1988	9							
*04	7140	X	3024	-0-	-4116	-0-	1361	3	1663	9	N	1512	1512	0			201
*05	7378	X	1178	-0-	-6200	-0-	52	3	1126	9	N	1024	1024	0			201
*06	7140	X	981	-0-	-6159	-0-	65	3	916	9	N	833	833	0			201
*07	7378	X	843	-0-	-6535	-0-	29	3	814	9	N	740	740	0			201
*08	7378	X	796	-0-	-6582	-0-	30	3	766	9	N	696	696	0			201
*09	3030	X	858	-0-	-2172	-0-	31	3	827	9	N	752	752	0			201

SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426

04	6030	X	5618	-0-	-412	-0-	11	1	5452	3	N	141	161	1			288
							155	9									
05	6231	X	3991	-0-	-2240	-0-	222	1	3652	3	N	106					394
							117	9									
06	6270	X	5128	-0-	-1142	-0-	424	1	4522	3	N	165	186	1			373
							182	9									
*07	6479	X	6089	-0-	-390	-0-	86	1	5832	3	N	155	188	1			340
							171	9									
*08	6479	X	3711	-0-	-2768	-0-	3614	3	97	9	N	88	190	1			238
*09	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	5897	3	177	9	N	161	183	1			216

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468

*04	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	6156	3	586	9	N	533	533	0			40
*05	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	4619	3	607	9	N	552	552	0			40
*06	4020	X	3769	-0-	-251	-0-	3319	3	450	9	N	409	410	0			39
*07	5921	X	4940	-0-	-981	-0-	4310	3	630	9	N	573	573	0			39
*08	5921	X	4918	-0-	-1003	-0-	4299	3	619	9	N	563	563	0			39
09	5730	X	4583	-0-	-1147	-0-	329	1	3702	3	N	502	503	0			38
							552	9									

PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482

04	4800	X	4052	-0-	-748	-0-	3075	3	977	9	N	888	900	1			90
05	4960	X	3812	-0-	-1148	-0-	2919	3	893	9	N	812	717	1			185
06	4800	X	1874	-0-	-2926	-0-	1221	3	653	9	N	594	548	1			231
*07	4960	X	2509	-0-	-2451	-0-	133	1	1630	3	N	678	718	1			191
							746	9									
*08	4588	X	3643	-0-	-945	-0-	224	1	2724	3	N	632	536	1			287
							695	9									
09	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	276	1	2597	3	N	564	721	1			130
							620	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4411	3	N	514	514	0			40
							565	9									
*05	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	144	1	3558	3	N	462	462	0			40
							508	9									
*06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	122	1	3419	3	N	456	456	0			40
							502	9									
*07	5270	X	3921	-0-	-1349	-0-	93	1	3330	3	N	453	454	0			39
							498	9									
*08	5270	X	3833	-0-	-1437	-0-	94	1	3243	3	N	451	451	0			39
							496	9									
09	5100	X	3741	-0-	-1359	-0-	108	1	3201	3	N	393	394	0			38
							432	9									

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158

*04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	2760	3	315	9	N	286	285	0			100
*05	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2326	3	364	9	N	331	331	0			100
*06	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2183	3	363	9	N	330	331	0			99
*07	3193	X	2867	-0-	-326	-0-	2491	3	376	9	N	342	342	0			99
*08	3193	X	2897	-0-	-296	-0-	2511	3	386	9	N	351	352	0			98
09	3090	X	2584	-0-	-506	-0-	2234	3	350	9	N	318	318	0			98

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516

04	14610	X	9985	-0-	-4625	-0-	33	1	9498	3	N	413	353	1			195
							454	9									
05	15097	X	3775	-0-	-11322	-0-	3602	3	173	9	N	157	186	1			166
06	14610	X	4175	-0-	-10435	-0-	28	1	3931	3	N	196					362
							216	9									
*07	14973	X	11326	-0-	-3647	-0-	190	1	10712	3	N	385	555	1			192
							424	9									
*08	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	207	1	18300	3	N	833	894	1			131
							916	9									
*09	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	225	1	14830	3	N	680	708	1			103
							748	9									

BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203

*04	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	2	1	6220	3	N	355	355	0			81
							391	9									
*05	7781	X	7740	-0-	-41	-0-	7291	3	449	9	N	408	409	0			80
*06	7530	X	6901	-0-	-629	-0-	6501	3	400	9	N	364	364	0			80
*07	7781	X	6943	-0-	-838	-0-	6536	3	407	9	N	370	370	0			80
*08	7750	X	6728	-0-	-1022	-0-	6308	3	420	9	N	382	382	0			80
09	7500	X	6804	-0-	-696	-0-	6408	3	396	9	N	360	360	0			80

ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157

*04	11310	X	7425	-0-	-3885	-0-	359	1	6898	3	N	153	164	0	188	1	159
							168	9									
*05	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	393	1	7306	3	N	250	253	0			156
							275	9									
*06	7380	X	3217	-0-	-4163	-0-	432	1	2655	3	N	118	122	0			152
							130	9									
*07	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	299	1	8522	3	N	233	236	0			149
							256	9									
*08	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	285	1	7134	3	N	220	223	0			146
							242	9									
09	7710	X	7010	-0-	-700	-0-	283	1	6527	3	N	182	184	0			144
							200	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
*10	7285	X	6888	-0-	-397	-0-	23	1	4984	3	N	1510	1319	1			522
							220	5	1661	9							
*11	8100	X	5236	-0-	-2864	-0-	99	1	3749	3	N	1131	936	1			717
							144	5	1244	9							
*12	8370	X	5352	-0-	-3018	-0-	165	1	3986	3	N	1092	1317	1			492
							1201	9									
*01	8370	X	5285	-0-	-3085	-0-	168	1	4029	3	N	989	937	1			544
							1088	9									
*02	7112	X	4955	-0-	-2157	-0-	154	1	3533	3	N	951	1132	1			363
							222	5	1046	9							
*03	6882	X	5021	-0-	-1861	-0-	97	1	3562	3	N	1029	683	0	487	1	222
							230	5	1132	9							
*04	5250	X	4564	-0-	-686	-0-	89	1	3485	3	N	900	901	0			221
							990	9									
*05	5487	X	4581	-0-	-906	-0-	2	1	3347	3	N	853	855	0			219
							294	5	938	9							
*06	5310	X	4531	-0-	-779	-0-	4	1	3322	3	N	804	362	0	527	1	134
							321	5	884	9							
*07	5487	X	4706	-0-	-781	-0-	11	1	3527	3	N	880	878	0			136
							200	5	968	9							
*08	5022	X	4339	-0-	-683	-0-	58	1	3362	3	N	835	665	0			306
							919	9									
*09	4560	X	4184	-0-	-376	-0-	217	1	3110	3	N	777	356	0	557	1	170
							2	5	855	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709

*10	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	367	1	6666	3	N	1929	1885	1			333
							294	5	2122	9							
*11	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	328	1	6261	3	N	1620	1329	1			624
							241	5	1782	9							
*12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	19	1	5141	3	N	1240	1513	1			351
							1364	9									
*01	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	16	1	4881	3	N	1109	1139	1			321
							1220	9									
*02	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	6510	3	408	5	N	1135	1065	1			391
							1249	9									
*03	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7	1	6208	3	N	915	499	0	373	1	434
							400	5	1007	9							
*04	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	30	1	5256	3	N	915	644	0	557	1	148
							1007	9									
*05	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	55	1	4466	3	N	861	862	0			147
							391	5	947	9							
*06	4920	X	1393	-0-	-3527	-0-	3	1	1047	3	N	221	159	0			209
							100	5	243	9							
*07	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	94	1	4087	3	N	659	411	0	335	1	122
							233	5	725	9							
*08	5084	X	4636	-0-	-448	-0-	24	1	3775	3	N	761	608	0			275
							837	9									
*09	4920	X	4630	-0-	-290	-0-	3829	3	3	5	N	725	703	0	179	1	118
							798	9									

LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452

*04	5010	X	1797	-0-	-3213	-0-	1470	3	327	9	N	297	296	0			122
*05	4774	X	1504	-0-	-3270	-0-	1234	3	270	9	N	245	245	0			122
*06	3270	X	2266	-0-	-1004	-0-	1893	3	373	9	N	339	340	0			121
*07	2449	X	1287	-0-	-1162	-0-	1058	3	229	9	N	208	209	0			120
*08	1860	X	1829	-0-	-31	-0-	1526	3	303	9	N	275	276	0			119
09	2280	X	2166	-0-	-114	-0-	1828	3	338	9	N	307	307	0			119

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
*10	5735	X	4613	-0-	-1122	-0-	1	1	3470	3	N	899	750	1			480
							153	5	989	9							
*11	5550	X	4137	-0-	-1413	-0-	3063	3	118	5	N	869	916	1			433
							956	9									
*12	5735	X	4626	-0-	-1109	-0-	3592	3	1034	9	N	940	905	1			468
*01	4836	X	2534	-0-	-2302	-0-	45	1	1526	3	N	875	913	1			430
							963	9									
*02	4368	X	3485	-0-	-883	-0-	46	1	2309	3	N	895	922	1			403
							145	5	985	9							
*03	4619	X	3496	-0-	-1123	-0-	53	1	2321	3	N	884	503	0	520	1	264
							150	5	972	9							
*04	4470	X	4025	-0-	-445	-0-	68	1	3047	3	N	827	830	0			261
							910	9									
*05	4619	X	3107	-0-	-1512	-0-	60	1	2065	3	N	733	736	0			258
							176	5	806	9							
*06	3720	X	3444	-0-	-276	-0-	16	1	2441	3	N	692	693	0	186	1	71
							226	5	761	9							
*07	4154	X	3019	-0-	-1135	-0-	20	1	2002	3	N	803	805	0			69
							114	5	883	9							
*08	4154	X	3335	-0-	-819	-0-	71	1	2411	3	N	775	776	0			68
							853	9									
*09	4020	X	3921	-0-	-99	-0-	89	1	2964	3	N	787	788	0			67
							2	5	866	9							

BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257

*04	4830	X	792	-0-	-4038	-0-	731	1	61	9	N	55	55	0			68
*05	4371	X	2186	-0-	-2185	-0-	953	1	1192	3	N	37	38	0			67
							41	9									
*06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	948	1	44	9	N	40	41	0			66
*07	931	X	931	-0-	-0-	-0-	876	1	55	9	N	50	50	0			66
*08	2201	X	772	-0-	-1429	-0-	739	1	33	9	N	30	31	0			65
09	2130	X	272	-0-	-1858	-0-	272	1			N	-0-					65

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489

*04	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	4	1	7454	3	N	1132	1132	0			70
							1245	9									
*05	8835	X	7998	-0-	-837	-0-	6793	3	1205	9	N	1095	1095	0			70
*06	8670	X	8044	-0-	-626	-0-	173	1	6695	3	N	1069	1071	0			68
							1176	9									
*07	8990	X	7311	-0-	-1679	-0-	238	1	6101	3	N	884	885	0			67
							972	9									
*08	8990	X	7674	-0-	-1316	-0-	249	1	6323	3	N	1002	1005	0			64
							1102	9									
09	8700	X	7478	-0-	-1222	-0-	243	1	6129	3	N	1005	1007	0			62
							1106	9									

ESKEW WEST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206

*04	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	579	3	N	141	141	0			92
							155	9									
*05	686	X	686	-0-	-0-	-0-	19	1	506	3	N	146	146	0			92
							161	9									
*06	363	X	363	-0-	-0-	-0-	223	3	140	9	N	127	127	0			92
*07	572	X	572	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	N	127	127	0			92
							140	9									
*08	322	X	322	-0-	-0-	-0-	37	1	173	3	N	102	102	0			92
							112	9									
*09	709	X	709	-0-	-0-	-0-	240	1	336	3	N	121	121	0			92
							133	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
ARNOLD UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 269842 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12926 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	24	1	20823	3	N	748	748	0			52
							823	9									
*05	22743	X	22743	-0-	-0-	-0-	63	1	21809	3	N	792	792	0			52
							871	9									
*06	21690	X	16469	-0-	-5221	-0-	25	1	15873	3	N	519	519	0			52
							571	9									
*07	22413	X	14161	-0-	-8252	-0-	103	1	13548	3	N	464	260	0			256
							510	9									
*08	25499	X	25499	-0-	-0-	-0-	270	1	24414	3	N	741	556	1			441
							815	9									
*09	22139	X	22139	-0-	-0-	-0-	240	1	21137	3	N	693	735	1			399
							762	9									

LIVE BEE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 269843 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12612 - 19193

*04	7920	X	5241	-0-	-2679	-0-	210	1	4244	3	N	715	749	1			445
							787	9									
*05	8184	X	5333	-0-	-2851	-0-	209	1	4345	3	N	708	750	1			403
							779	9									
*06	7050	X	4674	-0-	-2376	-0-	201	1	3800	3	N	612	748	1			267
							673	9									
*07	5735	X	4612	-0-	-1123	-0-	202	1	3742	3	N	607	549	1			325
							668	9									
*08	5735	X	4898	-0-	-837	-0-	1008	1	3198	3	N	629	11	0	562	1	381
							692	9									
09	5250	X	4813	-0-	-437	-0-	125	1	3969	3	N	654	739	1			296
							719	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H WELL #: 1 RRCID -> 270228 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 12686 PERF.12996 - 17613

04	9870	X	8126	-0-	-1744	-0-	6	1	7258	3	N	784	578	1			394
							862	9									
05	10199	X	8592	-0-	-1607	-0-	285	1	7302	3	N	914	1090	1			218
							1005	9									
06	9870	X	4492	-0-	-5378	-0-	232	1	3679	3	N	528	377	1			369
							581	9									
*07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	428	1	9194	3	N	872	925	1			316
							959	9									
*08	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	451	1	9662	3	N	936	942	1			310
							1030	9									
*09	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	444	1	8866	3	N	845	912	1			243
							930	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 #: 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
*10	6665	X	4733	-0-	-1932	-0-	25	1	3520	3	N	939	934	1			332
							155	5	1033	9							
*11	6450	X	4223	-0-	-2227	-0-	67	1	3180	3	N	776	728	1			380
							122	5	854	9							
*12	6510	X	4213	-0-	-2297	-0-	103	1	3264	3	N	769	718	1			431
							846	9									
*01	5301	X	4007	-0-	-1294	-0-	145	1	3084	3	N	707	741	1			397
							778	9									
*02	4788	X	3541	-0-	-1247	-0-	94	1	2568	3	N	653	721	1			329
							161	5	718	9							
*03	4743	X	3285	-0-	-1458	-0-	78	1	2377	3	N	615	471	0	190	1	283
							153	5	677	9							
*04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	79	1	4542	3	N	1050	915	0			418
							1155	9									
*05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	47	1	3695	3	N	812	601	0	379	1	250
							325	5	893	9							
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	11	1	3317	3	N	730	736	0	185	1	59
							317	5	803	9							
*07	5983	X	4226	-0-	-1757	-0-	3249	3	185	5	N	720	723	0			56
							792	9									
*08	5983	X	4131	-0-	-1852	-0-	3382	3	749	9	N	681	682	0			55
*09	5790	X	3718	-0-	-2072	-0-	2984	3	2	5	N	665	665	0			55
							732	9									

MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618

*10	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	2263	3	100	5	N	527	568	1			293
							580	9									
*11	3090	X	2306	-0-	-784	-0-	1699	3	65	5	N	493	553	1			233
							542	9									
*12	3472	X	2821	-0-	-651	-0-	2316	3	505	9	N	459	364	1			328
*01	3472	X	2389	-0-	-1083	-0-	1891	3	498	9	N	453	563	1			218
*02	3136	X	2337	-0-	-799	-0-	1726	3	108	5	N	457	367	1			308
							503	9									
*03	2945	X	2554	-0-	-391	-0-	1891	3	122	5	N	492	520	1			280
							541	9									
*04	2730	X	2093	-0-	-637	-0-	1577	3	516	9	N	469	392	0	177	1	180
*05	2821	X	2099	-0-	-722	-0-	1454	3	127	5	N	471	472	0			179
							518	9									
*06	2520	X	1805	-0-	-715	-0-	1257	3	119	5	N	390	372	0			197
							429	9									
*07	2573	X	94	-0-	-2479	-0-	2	3	92	9	N	84	78	0	157	1	46
*08	2542	X	2080	-0-	-462	-0-	1818	3	262	9	N	238	142	0			142
*09	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2678	3	2	5	N	474	429	0			187
							521	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4388	-0-	-76	-0-	68	1	3350	3	N	747	741	1			587
							148	5	822	9							
*11	4320	X	2306	-0-	-2014	-0-	14	1	1795	3	N	389	573	1			403
							69	5	428	9							
*12	4216	X	2569	-0-	-1647	-0-	54	1	2431	3	N	76	188	1			291
							84	9									
*01	4402	X	1282	-0-	-3120	-0-	5	1	1179	3	N	89					380
							98	9									
*02	3976	X	2485	-0-	-1491	-0-	7	1	2191	3	N	136	180	1			336
							137	5	150	9							
*03	4402	X	478	-0-	-3924	-0-	3	1	398	3	N	46	181	1			201
							26	5	51	9							
*04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					201
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					201
*07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					201
*08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					201
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

F. MALEK UNIT L WELL #: 3 RRCID -> 270418 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 12947 PERF.13231 - 17184

04	8040	X	3069	-0-	-4971	-0-	43	1	2887	3	N	126	186	1			140
							139	9									
05	6789	X	5493	-0-	-1296	-0-	108	1	5120	3	N	241					381
							265	9									
06	7020	X	5222	-0-	-1798	-0-	420	1	4491	3	N	283	369	1			295
							311	9									
*07	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	778	1	7643	3	N	487	539	1			243
							536	9									
*08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	690	1	8349	3	N	471	523	1			191
							518	9									
*09	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	605	1	7155	3	N	429	368	1			252
							472	9									

KOERNER UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270442 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13545 - 17512

04	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	211	1	6556	3	N	116					381
							128	9									
05	7223	X	6444	-0-	-779	-0-	271	1	6082	3	N	83	189	1			275
							91	9									
06	6990	X	6199	-0-	-791	-0-	289	1	5827	3	N	75					350
							83	9									
*07	7223	X	6347	-0-	-876	-0-	309	1	5954	3	N	76	163	1			263
							84	9									
*08	7161	X	6200	-0-	-961	-0-	308	1	5808	3	N	76					339
							84	9									
09	6900	X	5656	-0-	-1244	-0-	295	1	5270	3	N	83	178	1			244
							91	9									

F. MALEK UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 270443 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12568 - 17935

*04	6480	X	6187	-0-	-293	-0-	209	1	4882	3	N	996	994	0			98
							1096	9									
*05	7347	X	6257	-0-	-1090	-0-	246	1	4938	3	N	975	976	0			97
							1073	9									
*06	7560	X	5748	-0-	-1812	-0-	236	1	4458	3	N	958	959	0			96
							1054	9									
*07	7812	X	2438	-0-	-5374	-0-	246	1	1702	3	N	445	444	0			97
							490	9									
*08	7812	X	223	-0-	-7589	-0-	217	1	6	9	N	5					102
*09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	218	1	8248	3	N	1160	1139	0			123
							1276	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
F. MALEK UNIT R WELL #: 2 RRCID -> 270478 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12956 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6750	X	1987	-0-	-4763	-0-	117	1	1665	3	N	186	171	1			321
							205	9									
05	6758	X	1691	-0-	-5067	-0-	39	1	1420	3	N	211	355	1			177
							232	9									
06	6450	X	1722	-0-	-4728	-0-	120	1	1392	3	N	191					368
							210	9									
*07	6169	X	1422	-0-	-4747	-0-	289	1	823	3	N	282	186	1			464
							310	9									
*08	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	337	1	10510	3	N	1069	1073	1			460
							1176	9									
*09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	202	1	6630	3	N	782	552	1			690
							860	9									

GROSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 270873 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13072 - 17679

*10	6510	X	6311	-0-	-199	-0-	255	1	4513	3	N	1222	939	1			418
							199	5	1344	9							
*11	6300	X	4702	-0-	-1598	-0-	227	1	3196	3	N	1051	1279	1			190
							123	5	1156	9							
*12	6510	X	4891	-0-	-1619	-0-	179	1	3577	3	N	1032	930	1			292
							1135	9									
*01	6510	X	4957	-0-	-1553	-0-	147	1	3784	3	N	933	925	1			300
							1026	9									
*02	5768	X	4632	-0-	-1136	-0-	191	1	3255	3	N	893	905	1			288
							204	5	982	9							
*03	6324	X	5184	-0-	-1140	-0-	212	1	3614	3	N	1023	773	0	364	1	174
							233	5	1125	9							
*04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	192	1	4735	3	N	1138	1138	0			174
							1252	9									
*05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	440	1	4881	3	N	1086	1086	0			174
							428	5	1195	9							
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	355	1	4646	3	N	1023	1019	0			178
							445	5	1125	9							
*07	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	274	1	4962	3	N	966	756	0	178	1	210
							283	5	1063	9							
*08	6510	X	6496	-0-	-14	-0-	287	1	5106	3	N	1003	996	0	167	1	50
							1103	9									
*09	6300	X	5715	-0-	-585	-0-	224	1	4436	3	N	956	957	0			49
							3	5	1052	9							

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270915 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12740 - 17905

*04	8970	X	7385	-0-	-1585	-0-	299	1	6203	3	N	803	802	0			89
							883	9									
*05	9269	X	7775	-0-	-1494	-0-	256	1	6572	3	N	861	861	0			89
							947	9									
*06	8970	X	7228	-0-	-1742	-0-	243	1	6083	3	N	820	821	0			88
							902	9									
*07	8277	X	8022	-0-	-255	-0-	271	1	6747	3	N	913	910	0			91
							1004	9									
*08	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	279	1	6756	3	N	905	906	0			90
							996	9									
*09	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	290	1	8734	3	N	967	968	0			89
							1064	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
*04	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	249	1	8836	3	N	910	910	0			103
							1001	9									
*05	11098	X	10395	-0-	-703	-0-	275	1	9062	3	N	962	962	0			103
							1058	9									
*06	10740	X	8283	-0-	-2457	-0-	193	1	7059	3	N	937	334	0			706
							1031	9									
*07	11098	X	9106	-0-	-1992	-0-	242	1	8278	3	N	533	905	0			334
							586	9									
*08	10416	X	9159	-0-	-1257	-0-	256	1	7928	3	N	886	890	0			330
							975	9									
09	10080	X	8559	-0-	-1521	-0-	244	1	7420	3	N	814	831	0			313
							895	9									

KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12704 - 19052

*04	24210	X	22768	-0-	-1442	-0-	272	1	21213	3	N	1166	1163	0			375
							1283	9									
*05	25296	X	22878	-0-	-2418	-0-	292	1	21259	3	N	1206	1207	0			374
							1327	9									
*06	24480	X	18104	-0-	-6376	-0-	232	1	16819	3	N	957	959	0			372
							1053	9									
*07	25296	X	21721	-0-	-3575	-0-	159	1	20284	3	N	1162	1177	0			357
							1278	9									
*08	24335	X	21322	-0-	-3013	-0-	200	1	19801	3	N	1201	1203	0			355
							1321	9									
09	22770	X	20344	-0-	-2426	-0-	198	1	18952	3	N	1085	1087	0			353
							1194	9									

OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12057 - 16143

*04	5940	X	5049	-0-	-891	-0-	256	1	4097	3	N	633	633	0			85
							696	9									
*05	5642	X	3753	-0-	-1889	-0-	257	1	2924	3	N	520	520	0			85
							572	9									
*06	6960	X	2531	-0-	-4429	-0-	202	1	2198	3	N	119	120	0			84
							131	9									
*07	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	275	1	7330	3	N	642	642	0			84
							706	9									
*08	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	227	1	7607	3	N	278	278	0			84
							306	9									
09	5040	X	4512	-0-	-528	-0-	181	1	3915	3	N	378	378	0			84
							416	9									

SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13601 - 18485

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13146 - 18774

04	1950	X	750	-0-	-1200	-0-	650	3	100	9	N	91	187	1			338
05	2015	X	449	-0-	-1566	-0-	322	3	127	9	N	115	177	1			276
06	1950	X	1070	-0-	-880	-0-	1046	3	24	9	N	22					298
07	1984	X	152	-0-	-1832	-0-	152	1			N	-0-					298
*08	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	1			N	-0-					298
09	1080	N	501	-0-	-579	-0-	109	1	392	3	N	-0-					298

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
*04	9840	X	9088	-0-	-752	-0-	8118	3	970	9	N	882	874	0			104
*05	10168	X	9264	-0-	-904	-0-	8238	3	1026	9	N	933	933	0			104
*06	9600	X	8729	-0-	-871	-0-	7753	3	976	9	N	887	888	0			103
*07	9920	X	8980	-0-	-940	-0-	8001	3	979	9	N	890	891	0			102
*08	9672	X	8796	-0-	-876	-0-	7825	3	971	9	N	883	883	0			102
09	9090	X	8549	-0-	-541	-0-	7583	3	966	9	N	878	880	0			100

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J WELL #: 1 RRCID -> 271607 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 13037 PERF.13441 - 17396

04	11970	X	11308	-0-	-662	-0-	27	1	10982	3	N	272	367	1			140
							299	9									
05	11997	X	5140	-0-	-6857	-0-	111	1	4900	3	N	117					257
							129	9									
06	11460	X	8995	-0-	-2465	-0-	141	1	8628	3	N	205	378	1			84
							226	9									
*07	11687	X	9789	-0-	-1898	-0-	83	1	9441	3	N	241	186	1			139
							265	9									
*08	11687	X	10297	-0-	-1390	-0-	30	1	9988	3	N	254	188	1			205
							279	9									
09	11310	X	8468	-0-	-2842	-0-	8226	3	242	9	N	220	179	1			246

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 2 RRCID -> 271609 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12704 PERF.13165 - 18432

*04	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8053	3	733	9	N	666	665	0			43
*05	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	8714	3	714	9	N	649	649	0			43
*06	9060	X	8592	-0-	-468	-0-	20	1	7935	3	N	579	580	0			42
							637	9									
*07	9362	X	8409	-0-	-953	-0-	48	1	7720	3	N	583	583	0			42
							641	9									
*08	9424	X	8163	-0-	-1261	-0-	7543	3	620	9	N	564	565	0			41
09	9120	X	7540	-0-	-1580	-0-	37	1	6903	3	N	545	546	0			40
							600	9									

BAKER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 271610 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12451 - 17735

*04	18224	X	18224	-0-	-0-	-0-	17326	3	898	9	N	816	816	0			61
*05	20367	X	18402	-0-	-1965	-0-	17480	3	922	9	N	838	838	0			61
*06	19710	X	17538	-0-	-2172	-0-	10	1	16668	3	N	782	784	0			59
							860	9									
*07	20367	X	17343	-0-	-3024	-0-	16598	3	745	9	N	677	677	0			59
*08	19499	X	16277	-0-	-3222	-0-	15485	3	792	9	N	720	720	0			59
09	18210	X	16161	-0-	-2049	-0-	15200	3	961	9	N	874	452	0	181	1	300

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271846 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 12824 PERF.13362 - 17930

04	6240	X	4190	-0-	-2050	-0-	31	1	3834	3	N	295	350	1			171
							325	9									
05	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6	1	6176	3	N	507	556	1			122
							558	9									
06	6150	X	2779	-0-	-3371	-0-	2555	3	224	9	N	204	184	1			142
*07	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	8853	3	758	9	N	689	573	1			258
*08	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	28	1	6473	3	N	433	562	1			129
							476	9									
*09	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	167	1	6161	3	N	501	363	1			267
							551	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

KOERNER UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8880	X	7907	-0-	-973	-0-	7670	3	237	9	N	215	189	1			350
05	11005	X	10265	-0-	-740	-0-	9979	3	286	9	N	260	189	1			421
06	10650	X	10141	-0-	-509	-0-	9862	3	279	9	N	254	372	1			303
*07	11005	X	9945	-0-	-1060	-0-	9700	3	245	9	N	223	189	1			337
*08	10261	X	8768	-0-	-1493	-0-	20	1	8526	3	N	202	365	1			174
							222	9									
09	10140	X	4825	-0-	-5315	-0-	48	1	4636	3	N	128					302
							141	9									

ESKEW EAST WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026

*04	18570	X	14629	-0-	-3941	-0-	13878	3	751	9	N	683	683	0			49
*05	18786	X	14450	-0-	-4336	-0-	13685	3	765	9	N	695	695	0			49
*06	17880	X	9872	-0-	-8008	-0-	9154	3	718	9	N	653	654	0			48
*07	17050	X	7830	-0-	-9220	-0-	7023	3	807	9	N	734	734	0			48
*08	18651	X	18651	-0-	-0-	-0-	17773	3	878	9	N	798	798	0			48
*09	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	16502	3	779	9	N	708	709	0			47

KOERNER UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000

04	10260	X	8026	-0-	-2234	-0-	219	1	7430	3	N	343	386	1			267
							377	9									
05	10044	X	7894	-0-	-2150	-0-	210	1	7303	3	N	346	191	1			422
							381	9									
06	8490	X	7919	-0-	-571	-0-	194	1	7351	3	N	340	549	1			213
							374	9									
*07	8711	X	7754	-0-	-957	-0-	169	1	7212	3	N	339	380	1			172
							373	9									
*08	8556	X	7858	-0-	-698	-0-	179	1	7297	3	N	347	182	1			337
							382	9									
09	8040	X	7188	-0-	-852	-0-	132	1	6695	3	N	328	366	1			299
							361	9									

MARLENE OLSON WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275

*04	7590	X	6868	-0-	-722	-0-	123	1	6218	3	N	479	478	0			119
							527	9									
*05	7471	X	7209	-0-	-262	-0-	221	1	6460	3	N	480	480	0			119
							528	9									
*06	6870	X	5083	-0-	-1787	-0-	401	1	4301	3	N	346	347	0			118
							381	9									
*07	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	517	1	6540	3	N	456	143	0	184	1	247
							502	9									
*08	7223	X	6614	-0-	-609	-0-	533	1	5615	3	N	424	382	0	182	1	107
							466	9									
09	6990	X	5967	-0-	-1023	-0-	540	1	5007	3	N	382	383	0			106
							420	9									

1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950

04	10230	X	8471	-0-	-1759	-0-	8	1	7515	3	N	862	516	1			601
							948	9									
05	10261	X	9034	-0-	-1227	-0-	13	1	8002	3	N	926	1111	1			416
							1019	9									
06	9930	X	9573	-0-	-357	-0-	2	1	8566	3	N	914	920	1			410
							1005	9									
*07	10261	X	9464	-0-	-797	-0-	2	1	8440	3	N	929	927	1			412
							1022	9									
*08	9765	X	8666	-0-	-1099	-0-	6	1	7674	3	N	896	920	1			388
							986	9									
09	9570	X	8082	-0-	-1488	-0-	30	1	7089	3	N	875	1115	1			148
							963	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 #: 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
*04	4230	X	669	-0-	-3561	-0-	624	3	45	9	N	41	185	1			170
*05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4312	3	609	9	N	554	546	1			178
*06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	3540	3	510	9	N	464	209	0	371	1	62
*07	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3135	3	441	9	N	401	401	0			62
*08	4929	X	1524	-0-	-3405	-0-	74	1	1220	3	N	209	210	0			61
							230	9									
09	4770	X	1787	-0-	-2983	-0-	119	1	1372	3	N	269	184	1			146
							296	9									

SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794

*10	10633	X	8496	-0-	-2137	-0-	28	1	6463	3	N	1564	1468	1			123
							285	5	1720	9							
*11	10290	X	5484	-0-	-4806	-0-	5	1	4342	3	N	882	754	1			251
							167	5	970	9							
*12	10633	X	6702	-0-	-3931	-0-	10	1	5364	3	N	1207	1291	1			167
							1328	9									
*01	9920	X	6309	-0-	-3611	-0-	111	1	4924	3	N	1158	1123	1			202
							1274	9									
*02	7952	X	5700	-0-	-2252	-0-	200	1	4296	3	N	849	934	1			117
							270	5	934	9							
*03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	365	1	6552	3	N	1375	1272	0	182	1	38
							422	5	1513	9							
*04	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	68	1	6133	3	N	1301	1302	0			37
							1431	9									
*05	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	315	1	5272	3	N	1257	1257	0			37
							462	5	1383	9							
*06	8580	X	7291	-0-	-1289	-0-	267	1	5206	3	N	1200	1201	0			36
							498	5	1320	9							
*07	8866	X	7357	-0-	-1509	-0-	180	1	5477	3	N	1262	1263	0			35
							312	5	1388	9							
*08	8866	X	7216	-0-	-1650	-0-	127	1	5703	3	N	1260	1261	0			34
							1386	9									
*09	7620	X	6722	-0-	-898	-0-	35	1	5370	3	N	1194	1192	0			36
							4	5	1313	9							

DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457

04	17670	X	16655	-0-	-1015	-0-	205	1	14965	3	N	1350	1293	1			337
							1485	9									
05	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	213	1	15547	3	N	1368	1275	1			430
							1505	9									
06	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	210	1	14169	3	N	1223	1304	1			349
							1345	9									
*07	17205	X	16060	-0-	-1145	-0-	70	1	14638	3	N	1229	1135	1			443
							1352	9									
*08	17267	X	15551	-0-	-1716	-0-	44	1	14227	3	N	1164	1302	1			305
							1280	9									
09	16710	X	13882	-0-	-2828	-0-	6	1	12637	3	N	1126	1109	1			322
							1239	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
*04	12840	X	9470	-0-	-3370	-0-	321	1	8741	3	N	371	371	0			39
							408	9									
*05	13268	X	11909	-0-	-1359	-0-	374	1	11021	3	N	467	478	0			28
							514	9									
*06	12840	X	10566	-0-	-2274	-0-	353	1	9742	3	N	428	428	0			28
							471	9									
*07	12214	X	10573	-0-	-1641	-0-	348	1	9742	3	N	439	440	0			27
							483	9									
*08	12214	X	10319	-0-	-1895	-0-	381	1	9462	3	N	433	433	0			27
							476	9									
09	11520	X	9853	-0-	-1667	-0-	376	1	9022	3	N	414	415	0			26
							455	9									

WERNLI UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838

*04	5670	X	4786	-0-	-884	-0-	4399	3	387	9	N	352	352	0			64
*05	5859	X	2623	-0-	-3236	-0-	2434	3	189	9	N	172	172	0			64
*06	5700	X	2644	-0-	-3056	-0-	6	1	2436	3	N	184	185	0			63
							202	9									
*07	5890	X	4998	-0-	-892	-0-	31	1	4562	3	N	368	369	0			62
							405	9									
*08	5890	X	4825	-0-	-1065	-0-	29	1	4379	3	N	379	380	0			61
							417	9									
09	4800	X	4645	-0-	-155	-0-	27	1	4218	3	N	364	364	0			61
							400	9									

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798

*04	34590	X	29175	-0-	-5415	-0-	410	1	28201	3	N	513	385	1			192
							564	9									
*05	35743	X	28066	-0-	-7677	-0-	114	1	27437	3	N	468	554	1			106
							515	9									
*06	33240	X	26770	-0-	-6470	-0-	3	1	26327	3	N	400	362	1			144
							440	9									
*07	30876	X	13344	-0-	-17532	-0-	6	1	13093	3	N	223	188	1			179
							245	9									
*08	32010	X	32010	-0-	-0-	-0-	10	1	31473	3	N	479	563	1			95
							527	9									
09	29190	X	26571	-0-	-2619	-0-	1	1	26166	3	N	367	185	1			277
							404	9									

ARNOLD UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770

*04	20610	X	14621	-0-	-5989	-0-	25	1	14022	3	N	522	569	1			60
							574	9									
*05	21297	X	13564	-0-	-7733	-0-	403	1	12603	3	N	507	375	1			192
							558	9									
*06	15960	X	7864	-0-	-8096	-0-	466	1	7078	3	N	291	371	1			112
							320	9									
*07	16492	X	5825	-0-	-10667	-0-	212	1	5359	3	N	231	188	1			155
							254	9									
*08	16492	X	15784	-0-	-708	-0-	544	1	14675	3	N	514	561	1			108
							565	9									
09	14610	X	13892	-0-	-718	-0-	581	1	12731	3	N	527	370	1			265
							580	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
*04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	245	1	1057	3	N	225	379	1			77
							118	4	248	9							
*05	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	90	1	1621	3	N	222	192	1			107
							122	4	244	9							
*06	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	45	1	1605	3	N	185	179	1			113
							119	4	204	9							
*07	1736	X	1731	-0-	-5	-0-	41	1	1402	3	N	149	185	1			77
							124	4	164	9							
*08	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	1723	3	123	4	N	208	188	1			97
							229	9									
09	1980	N	1979	-0-	-1	-0-	1644	3	120	4	N	195	178	1			114
							215	9									

MORRILL UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 273135 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11671 PERF.11777 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	21	1	2213	3	N	242	362	1			141
							266	9									
*05	2542	N	2249	-0-	-293	-0-	12	1	1945	3	N	265	192	1			214
							292	9									
*06	2760	N	2104	-0-	-656	-0-	1844	3	260	9	N	236	193	1			257
*07	3100	N	3615	-0-	515	515	3218	3	397	9	N	361	372	1			246
*08	2391	N	1876	-0-	-515	-0-	1657	3	219	9	N	199	189	1			256
09	2100	N	1662	-0-	-438	-0-	13	1	1405	3	N	222	377	1			101
							244	9									

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	15031	3	663	5	N	4644	4412	1			278
							5108	9									
*11	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	26419	3	1015	5	N	7639	7597	1			320
							8403	9									
*12	26131	X	26131	-0-	-0-	-0-	19992	3	6139	9	N	5581	5707	1			194
*01	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	15182	3	3537	9	N	3215	257	0	2974	1	178
*02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					178
*03	2502	X	261	-0-	-2241	-0-	210	3	14	5	N	34	183	1			29
							37	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					47
*05	131	X	131	-0-	-0-	-0-	81	3	7	5	N	39					86
							43	9									
*06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	155	3	15	5	N	17					103
							19	9									
*07	293	X	293	-0-	-0-	-0-	280	1	13	9	N	12					115
*08	224	X	224	-0-	-0-	-0-	213	3	11	9	N	10					125
*09	82	X	82	-0-	-0-	-0-	81	3	1	9	N	1					126

WOLFF UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 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
*04	13620	X	12343	-0-	-1277	-0-	281	1	11841	3	N	201	188	1			92
							221	9									
*05	14074	X	11836	-0-	-2238	-0-	353	1	11278	3	N	186	185	1			93
							205	9									
*06	12660	X	10974	-0-	-1686	-0-	475	1	10341	3	N	144	182	1			55
							158	9									
*07	12741	X	3240	-0-	-9501	-0-	522	1	2677	3	N	37					92
							41	9									
*08	12741	X	12133	-0-	-608	-0-	449	1	11462	3	N	202					294
							222	9									
09	12330	X	10242	-0-	-2088	-0-	360	1	9715	3	N	152	370	1			76
							167	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
*04	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	190	1	2454	3	N	356	344	1			140
							392	9									
*05	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	160	1	2493	3	N	337	190	1			287
							371	9									
*06	3300	X	3128	-0-	-172	-0-	64	1	2716	3	N	316	380	1			223
							348	9									
*07	3410	X	3201	-0-	-209	-0-	50	1	2804	3	N	315	183	1			355
							347	9									
*08	3410	X	2795	-0-	-615	-0-	2462	3	333	9	N	303	382	1			276
09	3120	X	2605	-0-	-515	-0-	33	1	2231	3	N	310	372	1			214
							341	9									

KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911

*04	12930	X	10307	-0-	-2623	-0-	277	1	9193	3	N	761	760	0			88
							837	9									
*05	10819	X	10477	-0-	-342	-0-	276	1	9357	3	N	767	768	0			87
							844	9									
*06	10770	X	10635	-0-	-135	-0-	251	1	9579	3	N	732	733	0			86
							805	9									
*07	11129	X	10406	-0-	-723	-0-	247	1	9317	3	N	765	765	0			86
							842	9									
*08	11129	X	9805	-0-	-1324	-0-	263	1	8744	3	N	725	726	0			85
							798	9									
09	10650	X	9098	-0-	-1552	-0-	240	1	8131	3	N	661	662	0			84
							727	9									

KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567

*04	10800	X	8875	-0-	-1925	-0-	7914	3	961	9	N	874	874	0			5
*05	11160	X	9133	-0-	-2027	-0-	8135	3	998	9	N	907	907	0			5
*06	10290	X	8701	-0-	-1589	-0-	7766	3	935	9	N	850	851	0			4
*07	10044	X	8681	-0-	-1363	-0-	7753	3	928	9	N	844	844	0			4
*08	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	7497	3	909	9	N	826	826	0			4
09	8880	X	7892	-0-	-988	-0-	7055	3	837	9	N	761	761	0			4

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896

*04	11430	X	9985	-0-	-1445	-0-	9227	3	758	9	N	689	688	0			123
*05	11811	X	9324	-0-	-2487	-0-	8632	3	692	9	N	629	490	0			262
*06	11430	X	7055	-0-	-4375	-0-	6592	3	463	9	N	421	547	1			136
*07	10323	X	8652	-0-	-1671	-0-	8002	3	650	9	N	591	506	0	182	1	39
*08	10323	X	8770	-0-	-1553	-0-	8075	3	695	9	N	632	633	0			38
09	9990	X	9587	-0-	-403	-0-	8837	3	750	9	N	682	683	0			37

ESKEW EAST WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108

*04	20220	X	17405	-0-	-2815	-0-	156	1	16109	3	N	1036	1036	0			56
							1140	9									
*05	20057	X	17085	-0-	-2972	-0-	146	1	15807	3	N	1029	1029	0			56
							1132	9									
*06	18870	X	16828	-0-	-2042	-0-	88	1	15636	3	N	1004	1004	0			56
							1104	9									
*07	18817	X	16747	-0-	-2070	-0-	16	1	15651	3	N	982	982	0			56
							1080	9									
*08	18631	X	16679	-0-	-1952	-0-	15603	3	1076	9	N	978	978	0			56
09	17400	X	15788	-0-	-1612	-0-	1	1	14765	3	N	929	930	0			55
							1022	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
*04	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	8444	3	839	9	N	763	762	0			139
*05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8150	3	776	9	N	705	705	0			139
*06	13080	X	7909	-0-	-5171	-0-	7193	3	716	9	N	651	651	0			139
*07	13516	X	8157	-0-	-5359	-0-	7442	3	715	9	N	650	650	0			139
*08	13516	X	7327	-0-	-6189	-0-	6703	3	624	9	N	567	567	0			139
09	9270	X	6813	-0-	-2457	-0-	6195	3	618	9	N	562	562	0			139

KOERNER UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 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
04	13620	X	12327	-0-	-1293	-0-	1	1	12186	3	N	127	179	1			276
							140	9									
05	13671	X	12532	-0-	-1139	-0-	12338	3	194	9	N	176	188	1			264
06	12900	X	11968	-0-	-932	-0-	11795	3	173	9	N	157					421
*07	13144	X	11996	-0-	-1148	-0-	11821	3	175	9	N	159	190	1			390
*08	12958	X	11658	-0-	-1300	-0-	11486	3	172	9	N	156	182	1			364
09	12330	X	10646	-0-	-1684	-0-	10477	3	169	9	N	154	177	1			341

KENNEDY WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	458	1	14585	3	N	1092	1092	0			63
							1201	9									
*05	17143	X	16095	-0-	-1048	-0-	456	1	14463	3	N	1069	1069	0			63
							1176	9									
*06	17160	X	15184	-0-	-1976	-0-	405	1	13689	3	N	991	991	0			63
							1090	9									
*07	17732	X	15063	-0-	-2669	-0-	365	1	13718	3	N	891	881	0			73
							980	9									
*08	17732	X	15404	-0-	-2328	-0-	432	1	13924	3	N	953	951	0			75
							1048	9									
09	16230	X	14868	-0-	-1362	-0-	409	1	13452	3	N	915	915	0			75
							1007	9									

ESKEW EAST WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17190	X	15542	-0-	-1648	-0-	14856	3	686	9	N	624	624	0			50
*05	17422	X	15580	-0-	-1842	-0-	14853	3	727	9	N	661	661	0			50
*06	16380	X	13758	-0-	-2622	-0-	13138	3	620	9	N	564	564	0			50
*07	16585	X	15705	-0-	-880	-0-	14992	3	713	9	N	648	648	0			50
*08	16306	X	16017	-0-	-289	-0-	15291	3	726	9	N	660	660	0			50
09	15540	X	14884	-0-	-656	-0-	14240	3	644	9	N	585	585	0			50

ESKEW EAST WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5280	X	4860	-0-	-420	-0-	321	1	4119	3	N	382	382	0			19
							420	9									
*05	5456	X	4343	-0-	-1113	-0-	307	1	3578	3	N	416	416	0			19
							458	9									
*06	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	328	1	4665	3	N	377	377	0			19
							415	9									
*07	5022	X	4296	-0-	-726	-0-	345	1	3534	3	N	379	380	0			18
							417	9									
*08	5022	X	4991	-0-	-31	-0-	342	1	4333	3	N	287	288	0			17
							316	9									
*09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	338	1	5349	3	N	215	215	0			17
							237	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
*04	8940	X	8657	-0-	-283	-0-	8264	3	393	9	N	357	357	0			53
*05	9424	X	7389	-0-	-2035	-0-	7068	3	321	9	N	292	292	0			53
*06	9120	X	7563	-0-	-1557	-0-	7236	3	327	9	N	297	298	0			52
*07	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	12309	3	331	9	N	301	301	0			52
*08	8959	X	4627	-0-	-4332	-0-	4529	3	98	9	N	89	90	0			51
09	8670	X	2786	-0-	-5884	-0-	2688	3	98	9	N	89	89	0			51

KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731

04	12828	X	12828	-0-	-0-	-0-	125	1	12231	3	N	429	183	1			415
							472	9									
05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	104	1	10277	3	N	405	713	1			107
							446	9									
06	9780	X	5388	-0-	-4392	-0-	48	1	5128	3	N	193					300
							212	9									
*07	13268	X	11956	-0-	-1312	-0-	11405	3	551	9	N	501	756	1			45
*08	13268	X	9065	-0-	-4203	-0-	8648	3	417	9	N	379	189	1			235
09	12840	X	8814	-0-	-4026	-0-	8349	3	465	9	N	423	563	1			95

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862

*04	9990	X	9030	-0-	-960	-0-	395	1	7643	3	N	902	888	0			50
							992	9									
*05	10323	X	9309	-0-	-1014	-0-	537	1	7809	3	N	875	876	0			49
							963	9									
*06	9540	X	8163	-0-	-1377	-0-	563	1	6734	3	N	787	788	0			48
							866	9									
*07	9331	X	8029	-0-	-1302	-0-	631	1	6542	3	N	778	778	0			48
							856	9									
*08	9331	X	7892	-0-	-1439	-0-	612	1	6499	3	N	710	711	0			47
							781	9									
*09	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	804	1	7555	3	N	642	642	0			47
							706	9									

ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474

*04	12720	X	10779	-0-	-1941	-0-	320	1	9845	3	N	558	559	0			10
							614	9									
*05	12617	X	10790	-0-	-1827	-0-	389	1	9806	3	N	541	542	0			9
							595	9									
*06	11700	X	10335	-0-	-1365	-0-	341	1	9438	3	N	505	506	0			8
							556	9									
*07	11904	X	10482	-0-	-1422	-0-	324	1	9602	3	N	505	505	0			8
							556	9									
*08	11904	X	10354	-0-	-1550	-0-	356	1	9467	3	N	483	484	0			7
							531	9									
09	10770	X	9539	-0-	-1231	-0-	317	1	8741	3	N	437	437	0			7
							481	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 #: 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
*04	10110	X	9029	-0-	-1081	-0-	7742	3	1287	9	N	1170	1169	0			41
*05	10447	X	8761	-0-	-1686	-0-	7487	3	1274	9	N	1158	1159	0			40
*06	9120	X	8233	-0-	-887	-0-	7043	3	1190	9	N	1082	1082	0			40
*07	9424	X	8992	-0-	-432	-0-	7763	3	1229	9	N	1117	1117	0			40
*08	9362	X	8373	-0-	-989	-0-	7414	3	959	9	N	872	872	0			40
09	9030	X	7862	-0-	-1168	-0-	1	1	6667	3	N	1085	534	0	555	1	36
							1194	9									

BURGESS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277533 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 12003 PERF.12381 - 18545

*04	8040	X	7294	-0-	-746	-0-	6539	3	755	9	N	686	686	0			14
*05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6043	3	812	9	N	738	738	0			14
*06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	6563	3	805	9	N	732	732	0			14
*07	7533	X	4440	-0-	-3093	-0-	3867	3	573	9	N	521	521	0			14
*08	7533	X	5947	-0-	-1586	-0-	5320	3	627	9	N	570	570	0			14
09	7380	X	5243	-0-	-2137	-0-	4576	3	667	9	N	606	607	0			13

BURGESS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277534 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12172 - 18308

*04	12510	X	10390	-0-	-2120	-0-	192	1	8889	3	N	1190	1190	0			26
							1309	9									
*05	12493	X	11562	-0-	-931	-0-	248	1	9656	3	N	1507	1507	0			26
							1658	9									
*06	12570	X	9055	-0-	-3515	-0-	143	1	7790	3	N	1020	1020	0			26
							1122	9									
*07	12989	X	12380	-0-	-609	-0-	129	1	10573	3	N	1525	1525	0			26
							1678	9									
*08	12989	X	11306	-0-	-1683	-0-	73	1	9781	3	N	1320	1320	0			26
							1452	9									
09	11190	X	10348	-0-	-842	-0-	84	1	8794	3	N	1336	1337	0			25
							1470	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 5 RRCID -> 277535 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12448 - 18022

*04	13740	X	8457	-0-	-5283	-0-	165	1	7483	3	N	735	218	0	376	1	202
							809	9									
*05	14105	X	9603	-0-	-4502	-0-	366	1	8064	3	N	1066	1067	0	190	1	11
							1173	9									
*06	11550	X	8032	-0-	-3518	-0-	436	1	6697	3	N	817	111	0	375	1	342
							899	9									
*07	8742	X	7574	-0-	-1168	-0-	385	1	6283	3	N	824	935	1			231
							906	9									
*08	9610	X	4658	-0-	-4952	-0-	392	1	3751	3	N	468	556	1			143
							515	9									
*09	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	407	1	9860	3	N	1014	920	1			237
							1115	9									

TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 6 RRCID -> 277536 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12470 - 17753

*04	6300	X	6069	-0-	-231	-0-	13	1	5409	3	N	588	14	0	373	1	244
							647	9									
*05	5611	X	4460	-0-	-1151	-0-	3787	3	673	9	N	612	614	0	194	1	48
*06	4890	X	3632	-0-	-1258	-0-	3151	3	481	9	N	437	25	0	192	1	268
*07	6262	X	4015	-0-	-2247	-0-	1	1	3453	3	N	510	562	1			216
							561	9									
*08	6262	X	1596	-0-	-4666	-0-	1357	3	239	9	N	217	372	1			61
09	6060	X	1659	-0-	-4401	-0-	1466	3	193	9	N	175					236

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 #: 4 RRCID -> 277537 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13073 - 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
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	202	1	1085	3	N	176	189	1			127
							194	9									
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	179	1	1118	3	N	182	189	1			120
							200	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	207	1	1004	3	N	178					298
							196	9									
*07	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	241	1	869	3	N	68					366
							75	9									
*08	1488	N	938	-0-	-550	-0-	188	1	663	3	N	79	13	0	368	1	64
							87	9									
09	1410	N	1141	-0-	-269	-0-	210	1	767	3	N	149	2	0	169	1	42
							164	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380

*10	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					123
*11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					123
*12	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					123
*01	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					123
*02	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1761	3	111	5	N	614	525	0	192	1	20
							675	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	505	503	0			22
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	374	0			22
*05	2821	X	465	-0-	-2356	-0-	19	3	446	9	N	405	406	0			21
*06	2730	X	654	-0-	-2076	-0-	222	3	19	5	N	375	375	0			21
							413	9									
*07	2821	X	1945	-0-	-876	-0-	1456	3	83	5	N	369	369	0			21
							406	9									
*08	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6411	3	438	9	N	398	399	0			20
*09	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2313	3	2	5	N	338	303	0			55
							372	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236

04	9840	X	7892	-0-	-1948	-0-	181	1	6847	3	N	785	778	0			10
							864	9									
05	10168	X	8530	-0-	-1638	-0-	209	1	7413	3	N	825	826	0			9
							908	9									
06	9210	X	7991	-0-	-1219	-0-	198	1	6943	3	N	773	772	0			10
							850	9									
*07	9517	X	8095	-0-	-1422	-0-	93	1	7104	3	N	816	823	0			3
							898	9									
*08	9269	X	7867	-0-	-1402	-0-	170	1	6840	3	N	779	779	0			3
							857	9									
09	8070	X	7354	-0-	-716	-0-	175	1	6400	3	N	708	527	0	181	1	3
							779	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 #: 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
*10	10416	X	8393	-0-	-2023	-0-	111	1	6947	3	N	935	933	1			89
							306	5	1029	9							
*11	10080	X	9748	-0-	-332	-0-	132	1	8152	3	N	1046	941	1			194
							313	5	1151	9							
*12	10416	X	6881	-0-	-3535	-0-	278	1	5712	3	N	810	955	1			49
							891	9									
*01	10416	X	9428	-0-	-988	-0-	286	1	8033	3	N	1008	922	1			135
							1109	9									
*02	9408	X	7991	-0-	-1417	-0-	298	1	6476	3	N	737	29	0	744	1	99
							406	5	811	9							
*03	10261	X	8557	-0-	-1704	-0-	359	1	6824	3	N	849	851	0			97
							440	5	934	9							
*04	9750	X	8292	-0-	-1458	-0-	343	1	7111	3	N	762	763	0			96
							838	9									
*05	9424	X	7572	-0-	-1852	-0-	324	1	6106	3	N	549	549	0			96
							538	5	604	9							
*06	9120	X	7377	-0-	-1743	-0-	267	1	5942	3	N	542	544	0			94
							572	5	596	9							
*07	8835	X	6230	-0-	-2605	-0-	284	1	5189	3	N	419	420	0			93
							296	5	461	9							
*08	8556	X	7462	-0-	-1094	-0-	286	1	6471	3	N	641	642	0			92
							705	9									
*09	8280	X	7472	-0-	-808	-0-	282	1	6517	3	N	607	608	0			91
							5	5	668	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387

*10	4340	X	2512	-0-	-1828	-0-	1781	3	79	5	N	593	556	1			106
							652	9									
*11	4020	X	1894	-0-	-2126	-0-	1233	3	47	5	N	558	535	1			129
							614	9									
*12	4154	X	1313	-0-	-2841	-0-	694	3	619	9	N	563	545	1			147
*01	2511	X	743	-0-	-1768	-0-	55	3	688	9	N	625	568	1			204
*02	2268	X	980	-0-	-1288	-0-	430	3	27	5	N	475	30	0	549	1	100
							523	9									
*03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	1562	3	101	5	N	536	538	0			98
							590	9									
*04	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	2	1	2324	3	N	491	491	0			98
							540	9									
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2165	3	190	5	N	477	478	0			97
							525	9									
*06	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	1991	3	191	5	N	378	264	0	185	1	26
							416	9									
*07	2976	X	2717	-0-	-259	-0-	2124	3	121	5	N	429	429	0			26
							472	9									
*08	2976	X	2737	-0-	-239	-0-	2258	3	479	9	N	435	436	0			25
*09	2880	X	2700	-0-	-180	-0-	2238	3	2	5	N	418	418	0			25
							460	9									

MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 277557 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12757 PERF.13068 - 18002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	9041	3	967	9	N	879	881	0			58
05	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	8999	3	938	9	N	853	855	0			56
06	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	8718	3	894	9	N	813	816	0			53
*07	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	8402	3	887	9	N	806	808	0			51
*08	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	30	1	8174	3	N	787	790	0			48
							866	9									
*09	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	8491	3	871	9	N	792	583	0	191	1	66

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487

*04	14970	X	12907	-0-	-2063	-0-	381	1	10531	3	N	1814	1814	0			38
							1995	9									
*05	15469	X	12047	-0-	-3422	-0-	356	1	9912	3	N	1617	1617	0			38
							1779	9									
*06	14040	X	11279	-0-	-2761	-0-	321	1	9330	3	N	1480	1480	0			38
							1628	9									
*07	14446	X	12628	-0-	-1818	-0-	452	1	10354	3	N	1656	1657	0			37
							1822	9									
*08	13857	X	12125	-0-	-1732	-0-	497	1	9901	3	N	1570	1570	0			37
							1727	9									
09	12900	X	11952	-0-	-948	-0-	569	1	9628	3	N	1595	1596	0			36
							1755	9									

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494

*10	6975	X	6769	-0-	-206	-0-	399	1	5098	3	N	952	941	1			145
							225	5	1047	9							
*11	5190	X	5170	-0-	-20	-0-	391	1	3906	3	N	657	719	1			83
							150	5	723	9							
*12	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	403	1	6864	3	N	993	944	1			132
							1092	9									
*01	7347	X	6533	-0-	-814	-0-	505	1	5289	3	N	672	741	1			63
							739	9									
*02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	490	1	5586	3	N	911	894	1			80
							351	5	1002	9							
*03	8246	X	7372	-0-	-874	-0-	540	1	5573	3	N	818	441	0	382	1	75
							359	5	900	9							
*04	7980	X	6732	-0-	-1248	-0-	476	1	5407	3	N	772	774	0			73
							849	9									
*05	8246	X	6379	-0-	-1867	-0-	381	1	4752	3	N	753	755	0			71
							418	5	828	9							
*06	7950	X	5752	-0-	-2198	-0-	336	1	4249	3	N	691	694	0			68
							407	5	760	9							
*07	8215	X	5875	-0-	-2340	-0-	564	1	4266	3	N	730	732	0			66
							242	5	803	9							
*08	7378	X	5597	-0-	-1781	-0-	536	1	4376	3	N	623	625	0			64
							685	9									
*09	6720	X	5368	-0-	-1352	-0-	430	1	4174	3	N	692	693	0			63
							3	5	761	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12360 X	9665	-0-	-2695	-0-	14	1	8430	3	N	1110	1110	0			70
						1221	9									
*05	11935 X	9592	-0-	-2343	-0-	8451	3	1141	9	N	1037	1037	0			70
*06	10920 X	7388	-0-	-3532	-0-	6562	3	826	9	N	751	752	0			69
*07	11284 X	7833	-0-	-3451	-0-	6916	3	917	9	N	834	834	0			69
*08	10509 X	7614	-0-	-2895	-0-	6797	3	817	9	N	743	744	0			68
09	9660 X	7597	-0-	-2063	-0-	3	1	6637	3	N	870	869	0			69
						957	9									

MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130

*04	15630 X	12686	-0-	-2944	-0-	246	1	10324	3	N	1924	1924	0			10
						2116	9									
*05	15903 X	12552	-0-	-3351	-0-	237	1	10243	3	N	1884	1884	0			10
						2072	9									
*06	14520 X	12023	-0-	-2497	-0-	316	1	9784	3	N	1748	1749	0			9
						1923	9									
*07	14167 X	11906	-0-	-2261	-0-	358	1	9746	3	N	1638	1638	0			9
						1802	9									
*08	13578 X	12009	-0-	-1569	-0-	464	1	9656	3	N	1717	1717	0			9
						1889	9									
09	12690 X	10523	-0-	-2167	-0-	401	1	8521	3	N	1455	1456	0			8
						1601	9									

COLVIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOBIE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052

04	8940 X	6403	-0-	-2537	-0-	62	1	5881	3	N	418	186	1			428
						460	9									
05	9176 X	8422	-0-	-754	-0-	7879	3	543	9	N	494	564	1			358
06	9870 X	5583	-0-	-4287	-0-	5240	3	343	9	N	312	180	1			490
*07	12305 X	12305	-0-	-0-	-0-	178	1	11257	3	N	791	750	1			531
						870	9									
*08	10199 X	9951	-0-	-248	-0-	262	1	8983	3	N	642	934	1			239
						706	9									
*09	10320 X	10320	-0-	-0-	-0-	282	1	9343	3	N	632	747	1			124
						695	9									

COLVIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636

*04	14310 X	13817	-0-	-493	-0-	321	1	10988	3	N	2280	2244	0			124
						2508	9									
*05	14756 X	12832	-0-	-1924	-0-	357	1	9800	3	N	2432	2432	0			124
						2675	9									
*06	13500 X	6614	-0-	-6886	-0-	325	1	5319	3	N	882	754	0	189	1	63
						970	9									
*07	14291 X	11182	-0-	-3109	-0-	385	1	8809	3	N	1807	1808	0			62
						1988	9									
*08	14291 X	11911	-0-	-2380	-0-	328	1	9439	3	N	1949	1950	0			61
						2144	9									
09	13830 X	11954	-0-	-1876	-0-	280	1	9607	3	N	1879	1880	0			60
						2067	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
COLVIN UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	483	1	10042	3	N	1141	1141	0			14
							1255	9									
*05	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	414	1	11472	3	N	1236	1238	0			12
							1360	9									
*06	11758	X	11758	-0-	-0-	-0-	406	1	9918	3	N	1304	1303	0			13
							1434	9									
*07	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	394	1	9983	3	N	1108	1105	0			16
							1219	9									
*08	9478	X	9478	-0-	-0-	-0-	403	1	8137	3	N	853	853	0			16
							938	9									
*09	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	398	1	6921	3	N	748	748	0			16
							823	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
*04	24090	X	12747	-0-	-11343	-0-	455	1	10688	3	N	1458	1457	0			97
							1604	9									
*05	22506	X	5572	-0-	-16934	-0-	410	1	4295	3	N	788	789	0			96
							867	9									
*06	19620	X	10935	-0-	-8685	-0-	386	1	8889	3	N	1509	1510	0			95
							1660	9									
*07	19437	X	9446	-0-	-9991	-0-	399	1	7525	3	N	1384	1384	0			95
							1522	9									
*08	16895	X	2769	-0-	-14126	-0-	386	1	1859	3	N	476	477	0			94
							524	9									
09	12750	X	3840	-0-	-8910	-0-	344	1	2857	3	N	581	582	0			93
							639	9									

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
*04	39440	X	39440	-0-	-0-	-0-	259	1	38663	3	N	471	572	1			100
							518	9									
*05	42048	X	42048	-0-	-0-	-0-	265	1	41337	3	N	405	367	1			138
							446	9									
*06	40479	X	40479	-0-	-0-	-0-	251	1	39803	3	N	386	177	1			347
							425	9									
*07	40765	X	18275	-0-	-22490	-0-	132	1	17959	3	N	167	363	1			151
							184	9									
*08	42036	X	41937	-0-	-99	-0-	313	1	40989	3	N	577	551	1			177
							635	9									
09	40680	X	39528	-0-	-1152	-0-	270	1	38661	3	N	543	558	1			162
							597	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19592 X	10179	-0-	-9413	-0-	554	1	7390	3	N	1735	1876	1			279
						326	5	1909	9							
*11	15120 X	8547	-0-	-6573	-0-	539	1	6052	3	N	1566	1508	1			337
						233	5	1723	9							
*12	15004 X	7778	-0-	-7226	-0-	458	1	5922	3	N	1271	1311	1			297
						1398	9									
*01	15004 X	8588	-0-	-6416	-0-	532	1	6540	3	N	1378	1508	1			167
						1516	9									
*02	9856 X	3714	-0-	-6142	-0-	129	1	2892	3	N	465	376	1			256
						181	5	512	9							
*03	10168 X	5485	-0-	-4683	-0-	261	1	4152	3	N	731	552	1			435
						268	5	804	9							
*04	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	662	1	12382	3	N	1776	225	0	1677	1	309
						1954	9									
*05	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	490	1	8824	3	N	1540	1355	0	360	1	134
						777	5	1694	9							
*06	8310 X	7727	-0-	-583	-0-	484	1	5343	3	N	1264	1267	0			131
						510	5	1390	9							
*07	15500 X	7394	-0-	-8106	-0-	488	1	5194	3	N	1288	1289	0			130
						295	5	1417	9							
*08	15500 X	5193	-0-	-10307	-0-	377	1	3616	3	N	1091	1094	0			127
						1200	9									
*09	15000 X	3464	-0-	-11536	-0-	399	1	2206	3	N	779	780	0			126
						2	5	857	9							

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984

*04	16590 X	8732	-0-	-7858	-0-	184	1	7579	3	N	881	881	0			23
						969	9									
*05	15562 X	1980	-0-	-13582	-0-	33	1	838	3	N	1008	700	0			331
						1109	9									
*06	14010 X	4072	-0-	-9938	-0-	2904	3	1168	9	N	1062	1064	0	193	1	136
*07	14477 X	11071	-0-	-3406	-0-	9360	3	1711	9	N	1555	1556	0			135
*08	10540 X	9675	-0-	-865	-0-	8201	3	1474	9	N	1340	1341	0			134
09	8730 X	7620	-0-	-1110	-0-	6451	3	1169	9	N	1063	1062	0			135

ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400

*04	3720 X	87	-0-	-3633	-0-	56	3	31	9	N	28					142
*05	3844 X	269	-0-	-3575	-0-	252	3	17	9	N	15					157
*06	2190 X	553	-0-	-1637	-0-	542	3	11	9	N	10					167
*07	93 X	24	-0-	-69	-0-	6	1	18	9	N	16					183
*08	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	23					206
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					N	26					232

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580

04	33720 X	24237	-0-	-9483	-0-	22970	3	1267	9	N	1152	937	0			232
05	30659 X	23881	-0-	-6778	-0-	22660	3	1221	9	N	1110	204	0	1115	1	23
06	29670 X	23519	-0-	-6151	-0-	22334	3	1185	9	N	1077	1079	0			21
*07	29047 X	23813	-0-	-5234	-0-	22570	3	1243	9	N	1130	1131	0			20
*08	26474 X	21558	-0-	-4916	-0-	20393	3	1165	9	N	1059	1060	0			19
09	24240 X	18846	-0-	-5394	-0-	17852	3	994	9	N	904	669	0	184	1	70

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16260	X	8816	-0-	-7444	-0-	260	1	7730	3	N	751	752	0			16
							826	9									
05	16802	X	8034	-0-	-8768	-0-	72	1	7205	3	N	688	690	0			14
							757	9									
06	12510	X	7244	-0-	-5266	-0-	6575	3	669	9	N	608	609	0			13
*07	10354	X	7173	-0-	-3181	-0-	6507	3	666	9	N	605	593	0			25
*08	9517	X	6638	-0-	-2879	-0-	6019	3	619	9	N	563	565	0			23
09	8820	X	6892	-0-	-1928	-0-	6330	3	562	9	N	511	239	0	185	1	110

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
04	36060	X	25633	-0-	-10427	-0-	379	1	24089	3	N	1059	1060	0			11
							1165	9									
05	33387	X	25258	-0-	-8129	-0-	375	1	23732	3	N	1046	1046	0			11
							1151	9									
06	32310	X	18666	-0-	-13644	-0-	372	1	17457	3	N	761	761	0			11
							837	9									
*07	29450	X	22693	-0-	-6757	-0-	357	1	21254	3	N	984	966	0			29
							1082	9									
*08	28179	X	22184	-0-	-5995	-0-	323	1	20791	3	N	973	974	0			28
							1070	9									
09	25620	X	20723	-0-	-4897	-0-	278	1	19475	3	N	882	652	0	184	1	74
							970	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
*04	24780	X	24372	-0-	-408	-0-	531	1	21217	3	N	2385	2385	0			67
							2624	9									
*05	25606	X	18875	-0-	-6731	-0-	626	1	15797	3	N	2229	2229	0			67
							2452	9									
*06	25170	X	14859	-0-	-10311	-0-	522	1	12182	3	N	1959	1960	0			66
							2155	9									
*07	26009	X	12028	-0-	-13981	-0-	503	1	9843	3	N	1529	1376	0	186	1	33
							1682	9									
*08	26009	X	8082	-0-	-17927	-0-	426	1	6338	3	N	1198	1199	0			32
							1318	9									
09	24360	X	2864	-0-	-21496	-0-	409	1	1756	3	N	635	621	0			46
							699	9									

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
*04	28601	X	28601	-0-	-0-	-0-	3	1	26930	3	Y	1516	917	0	669	1	25
							1668	9									
*05	50177	X	50177	-0-	-0-	-0-	57	1	47243	3	Y	2615	2561	0			79
							2877	9									
*06	49981	X	49981	-0-	-0-	-0-	40	1	47695	3	Y	2042	1872	0	142	1	107
							2246	9									
*07	54420	X	54420	-0-	-0-	-0-	23	1	52074	3	Y	2112	1756	0	352	1	111
							2323	9									
*08	DLQ G-10		50840	-0-	50840	50840	6	1	48736	3	Y	1907	1908	0			110
							2098	9									
09	DLQ G-10		43786	-0-	43786	94626	41948	3	1838	9	Y	1671	1672	0			109

COLVIN UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99240	X	79586	-0-	-19654	-0-	119	1	68912	3	N	9595	9550	0			364
							10555	9									
*05	101494	X	81118	-0-	-20376	-0-	448	1	70123	3	N	9588	9588	0			364
							10547	9									
*06	88260	X	82379	-0-	-5881	-0-	437	1	71841	3	N	9183	9184	0			363
							10101	9									
*07	83103	X	83103	-0-	-0-	-0-	320	1	73407	3	N	8524	8522	0			365
							9376	9									
*08	82243	X	76192	-0-	-6051	-0-	362	1	67422	3	N	7644	7170	0	547	1	292
							8408	9									
09	82380	X	69644	-0-	-12736	-0-	324	1	61804	3	N	6833	5991	0	1092	1	42
							7516	9									

SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 4 RRCID -> 284660 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13666 - 18109

*10	485426	X	30915	-0-	-454511	-0-	89	1	21197	3	Y	7904	7904	0			-0-
							935	5	8694	9							
*11	36720	X	34659	-0-	-2061	-0-	97	1	25142	3	Y	7685	7685	0			-0-
							966	5	8454	9							
*12	43518	X	43518	-0-	-0-	-0-	154	1	34774	3	Y	7809	7809	0			-0-
							8590	9									
*01	40987	X	40987	-0-	-0-	-0-	145	1	32373	3	Y	7699	7699	0			-0-
							8469	9									
*02	31642	X	31642	-0-	-0-	-0-	113	1	24833	3	Y	4671	4671	0			-0-
							1558	5	5138	9							
*03	34131	X	25352	-0-	-8779	-0-	176	1	19900	3	Y	3630	3630	0			-0-
							1283	5	3993	9							
*04	33030	X	14964	-0-	-18066	-0-	2	1	11869	3	Y	2812	2812	0			-0-
							3093	9									
*05	34131	X	11652	-0-	-22479	-0-	8029	3	701	5	Y	2656	2656	0			-0-
							2922	9									
*06	33030	X	10067	-0-	-22963	-0-	29	1	7259	3	Y	1897	1897	0			-0-
							692	5	2087	9							
*07	34131	X	9307	-0-	-24824	-0-	53	1	6805	3	Y	1876	1876	0			-0-
							385	5	2064	9							
*08	DLQ G-10		8398	-0-	8398	8398	62	1	6349	3	Y	1806	1806	0			-0-
							1987	9									
*09	DLQ G-10		7497	-0-	7497	15895	68	1	5639	3	Y	1624	1624	0			-0-
							4	5	1786	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
*10	661583 X	39165	-0-	-622418	-0-	114	1	26918	3	Y	9951	9951	0			-0-
						1187	5	10946	9							
*11	38928 X	38928	-0-	-0-	-0-	106	1	27462	3	Y	9367	9367	0			-0-
						1056	5	10304	9							
*12	38037 X	30107	-0-	-7930	-0-	98	1	22091	3	Y	7198	7198	0			-0-
						7918	9									
*01	43215 X	43215	-0-	-0-	-0-	151	1	33846	3	Y	8380	8380	0			-0-
						9218	9									
*02	39797 X	39797	-0-	-0-	-0-	139	1	30362	3	Y	6719	6719	0			-0-
						1905	5	7391	9							
*03	39682 X	39682	-0-	-0-	-0-	275	1	31162	3	Y	5669	5669	0			-0-
						2009	5	6236	9							
*04	36810 X	30809	-0-	-6001	-0-	4	1	25818	3	Y	4534	4534	0			-0-
						4987	9									
*05	38037 X	26806	-0-	-11231	-0-	20276	3	1781	5	Y	4317	4317	0			-0-
						4749	9									
*06	36810 X	26894	-0-	-9916	-0-	84	1	20591	3	Y	3858	3858	0			-0-
						1975	5	4244	9							
*07	38037 X	22026	-0-	-16011	-0-	134	1	16997	3	Y	3574	3574	0			-0-
						964	5	3931	9							
*08	DLQ G-10	20694	-0-	20694	20694	166	1	16918	3	Y	3282	3282	0			-0-
						3610	9									
*09	DLQ G-10	18432	-0-	18432	39126	180	1	14827	3	Y	3104	3104	0			-0-
						11	5	3414	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284827 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12791 - 19364

*04	115920 X	87768	-0-	-28152	-0-	25	1	77914	3	Y	8935	8935	0			-0-
						9829	9									
*05	119784 X	106497	-0-	-13287	-0-	90	1	93228	3	Y	11981	11981	0			-0-
						13179	9									
*06	115920 X	86586	-0-	-29334	-0-	123	1	74865	3	Y	10544	10544	0			-0-
						11598	9									
*07	119784 X	82896	-0-	-36888	-0-	119	1	72071	3	Y	9733	9733	0			-0-
						10706	9									
*08	DLQ G-10	81266	-0-	81266	81266	159	1	70975	3	Y	9211	9211	0			-0-
						10132	9									
09	DLQ G-10	68666	-0-	68666	149932	114	1	60158	3	Y	7631	7631	0			-0-
						8394	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 #: 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
*10	568905 X	36685	-0-	-532220	-0-	113	1	26867	3	Y	7745	7745	0			-0-
						1185	5	8520	9							
*11	73050 X	49199	-0-	-23851	-0-	143	1	36880	3	Y	9780	9780	0			-0-
						1418	5	10758	9							
*12	75485 X	18189	-0-	-57296	-0-	59	1	13388	3	Y	4311	4311	0			-0-
						4742	9									
*01	75485 X	16605	-0-	-58880	-0-	58	1	13008	3	Y	3217	3217	0			-0-
						3539	9									
*02	68180 X	31429	-0-	-36751	-0-	109	1	23798	3	Y	5481	5481	0			-0-
						1493	5	6029	9							
*03	75485 X	53838	-0-	-21647	-0-	378	1	42815	3	Y	7168	7168	0			-0-
						2760	5	7885	9							
*04	73050 X	47844	-0-	-25206	-0-	6	1	41242	3	Y	5996	5996	0			-0-
						6596	9									
*05	75485 X	42218	-0-	-33267	-0-	33095	3	2913	5	Y	5645	5645	0			-0-
						6210	9									
*06	73050 X	35653	-0-	-37397	-0-	112	1	27360	3	Y	5052	5052	0			-0-
						2624	5	5557	9							
*07	53847 X	35053	-0-	-18794	-0-	218	1	27687	3	Y	5069	5069	0			-0-
						1572	5	5576	9							
*08	DLQ G-10	32119	-0-	32119	32119	263	1	26753	3	Y	4639	4639	0			-0-
						5103	9									
*09	DLQ G-10	30189	-0-	30189	62308	301	1	24788	3	Y	4620	4620	0			-0-
						18	5	5082	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068

*04	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	-0-					-0-
*05	39742 X	779	-0-	-38963	-0-	443	3	336	9	Y	305	305	0			-0-
*06	38460 X	-0-	-0-	-38460	-0-					Y	101	101	0			-0-
*07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESKEW WEST UNIT WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497

*04	118968 X	118968	-0-	-0-	-0-	34	1	105499	3	Y	12214	12214	0			-0-
						13435	9									
*05	117061 X	117061	-0-	-0-	-0-	102	1	104825	3	Y	11031	11031	0			-0-
						12134	9									
*06	101160 X	94674	-0-	-6486	-0-	138	1	83925	3	Y	9646	9646	0			-0-
						10611	9									
*07	104532 X	93769	-0-	-10763	-0-	138	1	83834	3	Y	8906	8906	0			-0-
						9797	9									
*08	DLQ G-10	79927	-0-	79927	79927	161	1	71591	3	Y	7432	7432	0			-0-
						8175	9									
09	DLQ G-10	63106	-0-	63106	143033	107	1	56510	3	Y	5899	5899	0			-0-
						6489	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 #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176607 X	97049	-0-	-79558	-0-	1190	1	77879	3	N	13224	13229	1			760
						3434	5	14546	9							
*11	170910 X	81845	-0-	-89065	-0-	720	1	66462	3	N	11007	11253	1			514
						2555	5	12108	9							
*12	176607 X	68639	-0-	-107968	-0-	690	1	57594	3	N	9414	9486	1			442
						10355	9									
*01	102145 X	73960	-0-	-28185	-0-	688	1	62320	3	N	9956	9975	1			423
						10952	9									
*02	92260 X	39292	-0-	-52968	-0-	604	1	30981	3	N	5239	4981	1			681
						1944	5	5763	9							
*03	97030 X	78616	-0-	-18414	-0-	768	1	63009	3	N	9796	10301	1			176
						4063	5	10776	9							
*04	81840 X	62751	-0-	-19089	-0-	756	1	53505	3	N	7718	7238	1			656
						8490	9									
*05	73966 X	56868	-0-	-17098	-0-	889	1	44262	3	N	7082	7182	1			556
						3927	5	7790	9							
*06	76080 X	48610	-0-	-27470	-0-	593	1	37660	3	N	6087	6274	1			369
						3661	5	6696	9							
*07	78616 X	44198	-0-	-34418	-0-	497	1	35388	3	N	5715	5473	1			611
						2026	5	6287	9							
*08	78616 X	40811	-0-	-37805	-0-	592	1	34355	3	N	5331	5516	1			426
						5864	9									
*09	62760 X	31593	-0-	-31167	-0-	548	1	26217	3	N	4372	4392	1			406
						19	5	4809	9							

ESKEW WEST UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763

*04	42630 X	8735	-0-	-33895	-0-	3	1	8006	3	Y	660	660	0			-0-
						726	9									
*05	49304 X	49304	-0-	-0-	-0-	43	1	44831	3	Y	4027	4027	0			-0-
						4430	9									
*06	53717 X	53717	-0-	-0-	-0-	80	1	48943	3	Y	4267	4267	0			-0-
						4694	9									
*07	49374 X	49374	-0-	-0-	-0-	74	1	45029	3	Y	3883	3883	0			-0-
						4271	9									
*08	DLQ G-10	68352	-0-	68352	68352	141	1	62813	3	Y	4907	4907	0			-0-
						5398	9									
09	DLQ G-10	73549	-0-	73549	141901	129	1	68089	3	Y	4846	4846	0			-0-
						5331	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
*10	493515 X	28325	-0-	-465190	-0-	89	1	21122	3	Y	5621	5621	0			-0-
						931	5	6183	9							
*11	36810 X	35255	-0-	-1555	-0-	101	1	26130	3	Y	7291	7291	0			-0-
						1004	5	8020	9							
*12	38037 X	32649	-0-	-5388	-0-	114	1	25654	3	Y	6255	6255	0			-0-
						6881	9									
*01	38037 X	32260	-0-	-5777	-0-	111	1	24745	3	Y	6731	6731	0			-0-
						7404	9									
*02	34356 X	23043	-0-	-11313	-0-	78	1	17018	3	Y	4435	4435	0			-0-
						1068	5	4879	9							
*03	38037 X	24180	-0-	-13857	-0-	153	1	17280	3	Y	5121	5121	0			-0-
						1114	5	5633	9							
*04	36810 X	17619	-0-	-19191	-0-	2	1	13778	3	Y	3490	3490	0			-0-
						3839	9									
*05	32643 X	16004	-0-	-16639	-0-	11990	3	1053	5	Y	2692	2692	0			-0-
						2961	9									
*06	31230 X	13469	-0-	-17761	-0-	41	1	10066	3	Y	2181	2181	0			-0-
						963	5	2399	9							
*07	25513 X	13400	-0-	-12113	-0-	78	1	9940	3	Y	2564	2564	0			-0-
						562	5	2820	9							
*08	DLQ G-10	12424	-0-	12424	12424	97	1	9881	3	Y	2224	2224	0			-0-
						2446	9									
*09	DLQ G-10	11572	-0-	11572	23996	115	1	9460	3	Y	1809	1809	0			-0-
						7	5	1990	9							

A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424

*10	SHUT IN	165977	-0-	165977	376882	114	1	116927	3	N	39800	39800	0			-0-
						5156	5	43780	9							
*11	SHUT IN	139422	-0-	139422	516304	37	1	99517	3	N	32766	32766	0			-0-
						3825	5	36043	9							
*12	SHUT IN	123265	-0-	123265	639569	92223	3	31042	9	N	28220	28220	0			-0-
*01	SHUT IN	108906	-0-	108906	748475	1	1	82096	3	N	24372	24372	0			-0-
						26809	9									
*02	SHUT IN	58867	-0-	58867	807342	8	1	41977	3	N	12953	12953	0			-0-
						2634	5	14248	9							
*03	882756 X	75414	-0-	-807342	-0-	23	1	55202	3	N	15118	15118	0			-0-
						3559	5	16630	9							
*04	122310 X	60399	-0-	-61911	-0-	1	1	47053	3	N	12132	12132	0			-0-
						13345	9									
*05	126387 X	52791	-0-	-73596	-0-	38105	3	3312	5	N	10340	10340	0			-0-
						11374	9									
*06	105390 X	42575	-0-	-62815	-0-	30631	3	2889	5	N	8232	8232	0			-0-
						9055	9									
*07	75423 X	36971	-0-	-38452	-0-	27406	3	1540	5	N	7295	7295	0			-0-
						8025	9									
*08	75423 X	36579	-0-	-38844	-0-	4	1	29836	3	N	6126	6126	0			-0-
						6739	9									
*09	60390 X	33292	-0-	-27098	-0-	1	1	27385	3	N	5351	5351	0			-0-
						20	5	5886	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	155918	-0-	155918	349337	112	1	114584	3	N	32882	32882	0			-0-
						5052	5	36170	9							
*11	SHUT IN	143744	-0-	143744	493081	41	1	107995	3	N	28688	28688	0			-0-
						4151	5	31557	9							
*12	SHUT IN	127406	-0-	127406	620487	100312	3	27094	9	N	24631	24631	0			-0-
*01	SHUT IN	121130	-0-	121130	741617	1	1	96466	3	N	22421	22421	0			-0-
						24663	9									
*02	SHUT IN	75659	-0-	75659	817276	10	1	57251	3	N	13460	13460	0			-0-
						3592	5	14806	9							
*03	921657 X	104381	-0-	-817276	-0-	35	1	82822	3	N	14713	14713	0			-0-
						5340	5	16184	9							
*04	115560 X	77992	-0-	-37568	-0-	1	1	66052	3	N	10854	10854	0			-0-
						11939	9									
*05	119412 X	67416	-0-	-51996	-0-	52353	3	4592	5	N	9519	9519	0			-0-
						10471	9									
*06	117210 X	54639	-0-	-62571	-0-	40948	3	3899	5	N	8902	8902	0			-0-
						9792	9									
*07	104377 X	52617	-0-	-51760	-0-	41530	3	2352	5	N	7941	7941	0			-0-
						8735	9									
*08	104377 X	48463	-0-	-55914	-0-	5	1	41021	3	N	6761	6761	0			-0-
						7437	9									
*09	78000 X	45461	-0-	-32539	-0-	1	1	38979	3	N	5866	5866	0			-0-
						28	5	6453	9							

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
*10	SHUT IN	191836	-0-	191836	457180	132	1	135462	3	N	45699	45699	0			-0-
						5973	5	50269	9							
*11	SHUT IN	155697	-0-	155697	612877	42	1	111961	3	N	35810	35810	0			-0-
						4303	5	39391	9							
*12	SHUT IN	129896	-0-	129896	742773	98177	3	31719	9	N	28835	28835	0			-0-
*01	SHUT IN	117767	-0-	117767	860540	1	1	89687	3	N	25526	25526	0			-0-
						28079	9									
*02	SHUT IN	74812	-0-	74812	935352	10	1	54164	3	N	15672	15672	0			-0-
						3399	5	17239	9							
*03	1025323 X	89971	-0-	-935352	-0-	28	1	67608	3	N	16342	16342	0			-0-
						4359	5	17976	9							
*04	141450 X	69116	-0-	-72334	-0-	1	1	55695	3	N	12200	12200	0			-0-
						13420	9									
*05	146165 X	61106	-0-	-85059	-0-	45218	3	3942	5	N	10860	10860	0			-0-
						11946	9									
*06	113970 X	51011	-0-	-62959	-0-	36937	3	3489	5	N	9623	9623	0			-0-
						10585	9									
*07	89962 X	43706	-0-	-46256	-0-	32451	3	1824	5	N	8574	8574	0			-0-
						9431	9									
*08	89962 X	46418	-0-	-43544	-0-	5	1	37727	3	N	7896	7896	0			-0-
						8686	9									
*09	69120 X	40906	-0-	-28214	-0-	1	1	33426	3	N	6777	6777	0			-0-
						24	5	7455	9							

POGUE UNIT A WELL #: 9DC RRCID -> 287231 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12022 PERF.12271 - 21193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33573	-0-	33573	33573	181	1	23536	3	N	8960	8960	0			-0-
						9856	9									
*05	0	68025	-0-	68025	101598	178	1	52678	3	N	13790	13790	0			-0-
						15169	9									
*06	175766 X	74168	-0-	-101598	-0-	212	1	54960	3	N	17269	17269	0			-0-
						18996	9									
*07	64077 X	48327	-0-	-15750	-0-	147	1	36544	3	N	10578	10578	0			-0-
						11636	9									
*08	64077 X	56061	-0-	-8016	-0-	704	1	44360	3	N	9997	9997	0			-0-
						10997	9									
09	62010 X	1765	-0-	-60245	-0-	2	1	298	3	N	1332	1332	0			-0-
						1465	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
04	17880	X	10335	-0-	-7545	-0-	1650	1	6494	3	N	1696	1701	1			376
							325	4	1866	9							
05	15376	X	8180	-0-	-7196	-0-	1200	1	5226	3	N	1327	1473	1			230
							294	4	1460	9							
06	14880	X	7280	-0-	-7600	-0-	700	1	4951	3	N	1432	1354	1			308
							54	4	1575	9							
07	10695	X	4055	-0-	-6640	-0-	768	1	2372	3	N	795	917	1			186
							40	4	875	9							
08	10695	X	7951	-0-	-2744	-0-	1350	1	4729	3	N	1559	1470	1			275
							157	4	1715	9							
09	10350	X	3946	-0-	-6404	-0-	360	1	2912	3	N	607	554	1			328
							6	4	668	9							

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13584 - 18692

04	930	N	679	-0-	-251	-0-	151	1	276	3	N	229	179	1			476
							252	9									
05	1209	N	266	-0-	-943	-0-	72	1	194	9	N	176	339	1			313
06	1170	N	336	-0-	-834	-0-	104	1	50	3	N	165	176	1			302
							182	9									
07	1085	N	204	-0-	-881	-0-	57	1	147	9	N	134	187	1			249
08	279	N	156	-0-	-123	-0-	33	1	123	9	N	112	128	1			233
09	780	N	89	-0-	-691	-0-	22	1	67	9	N	61					294

DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13506 - 17591

04	4980	X	3043	-0-	-1937	-0-	1091	1	1278	3	N	613	515	1			299
							674	9									
05	3906	X	2903	-0-	-1003	-0-	1113	1	1186	3	N	549	689	1			159
							604	9									
06	3540	X	2480	-0-	-1060	-0-	803	1	1082	3	N	541	538	1			162
							595	9									
07	3162	X	2629	-0-	-533	-0-	979	1	1058	3	N	538	546	1			154
							592	9									
08	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	1196	1	1293	3	N	531	530	1			155
							584	9									
09	3030	X	2339	-0-	-691	-0-	1103	1	723	3	N	466	376	1			245
							513	9									

MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554

04	6060	X	1868	-0-	-4192	-0-	1	1	1559	3	N	280	179	1			436
							308	9									
05	6262	X	2088	-0-	-4174	-0-	1584	3	504	9	N	458	597	1			297
06	5550	X	1648	-0-	-3902	-0-	575	1	822	3	N	228	395	1			130
							251	9									
07	5580	X	2492	-0-	-3088	-0-	724	1	1391	3	N	343	355	1			118
							377	9									
08	3410	X	1098	-0-	-2312	-0-	862	1	6	3	N	209					327
							230	9									
09	2160	X	979	-0-	-1181	-0-	757	1	4	3	N	198	188	1			337
							218	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691

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
04	DLQ G-10	21175	-0-	21175	306826	3280	1	13051	3	Y	4396	4464	0			116
						8	4	4836	9							
05	DLQ G-10	22183	-0-	22183	329009	3529	1	12665	3	Y	5375	5336	0			155
						76	4	5913	9							
06	DLQ G-10	22631	-0-	22631	351640	3620	1	14376	3	Y	4112	4148	0			119
						112	4	4523	9							
07	DLQ G-10	21883	-0-	21883	373523	3681	1	14069	3	Y	3702	3697	0			124
						61	4	4072	9							
08	T. A.	22098	-0-	22098	395621	4216	1	12820	3	Y	4594	4562	0			156
						9	4	5053	9							
09	T. A.	13364	-0-	13364	408985	2197	1	7436	3	Y	3244	3286	0			114
						163	4	3568	9							

LOVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992

04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	310468 X	93691	-0-	-216777	-0-	8664	1	75009	3	Y	8812	8799	1			435
						325	4	9693	9							
05	82800 X	82800	-0-	-0-	-0-	7715	1	66668	3	Y	6677	6726	1			386
						1072	4	7345	9							
06	40477 X	40477	-0-	-0-	-0-	4061	1	33426	3	Y	2643	2900	1			129
						83	4	2907	9							
07	458 X	458	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	6	127	1			8
						2	4	7	9							
*08	41991 X	41991	-0-	-0-	-0-	1840	1	33436	3	Y	5819	5708	1			119
						314	4	6401	9							
*09	57399 X	57399	-0-	-0-	-0-	1974	1	48060	3	Y	6459	6469	1			109
						260	4	7105	9							

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101

04	DLQ G-10	52135	-0-	52135	854511	4829	1	41810	3	Y	4832	4858	1			239
						181	4	5315	9							
05	T. A.	48545	-0-	48545	903056	4418	1	38176	3	Y	4852	4811	1			280
						614	4	5337	9							
06	T. A.	42297	-0-	42297	945353	4051	1	33346	3	Y	4379	4445	1			214
						83	4	4817	9							
07	T. A.	2215	-0-	2215	947568	288	1	1644	3	Y	250	210	1			254
						8	4	275	9							
*08	T. A.	50130	-0-	50130	997698	2350	1	42694	3	Y	4260	4427	1			87
						400	4	4686	9							
09	T. A.	40449	-0-	40449	1038147	1436	1	34968	3	Y	3505	3533	1			59
						189	4	3856	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27550	X	4831	-0-	-22719	-0-	430	1	3727	3	Y	597	639	1			25
							17	4	657	9							
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	132	1	1138	3	Y	359	371	1			13
							18	4	395	9							
06	11850	X	3647	-0-	-8203	-0-	383	1	3154	3	Y	93	102	1			4
							8	4	102	9							
07	12245	X	2321	-0-	-9924	-0-	332	1	1891	3	Y	81	80	1			5
							9	4	89	9							
08	11656	X	555	-0-	-11101	-0-	27	1	487	3	Y	34	36	1			3
							4	4	37	9							
09	4830	X	2056	-0-	-2774	-0-	74	1	1810	3	Y	147	145	1			5
							10	4	162	9							

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
04	99450	X	27380	-0-	-72070	-0-	2545	1	22030	3	Y	2464	2510	1	1	8	105
							95	4	2710	9							
05	25274	X	25274	-0-	-0-	-0-	2328	1	20112	3	Y	2283	2308	1			80
							323	4	2511	9							
06	22318	X	22318	-0-	-0-	-0-	2137	1	17583	3	Y	2323	2297	1			106
							43	4	2555	9							
07	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	2886	1	16481	3	Y	2270	2243	1			133
							81	4	2497	9							
08	21045	X	21045	-0-	-0-	-0-	976	1	17730	3	Y	1975	1952	1			156
							166	4	2173	9							
*09	21633	X	21633	-0-	-0-	-0-	763	1	18563	3	Y	2006	2088	1			74
							100	4	2207	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
04	40824	X	11134	-0-	-29690	-0-	1119	1	9171	3	Y	621	635	0			17
							161	4	683	9							
05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	1159	1	10724	3	Y	435	436	0			16
							158	4	479	9							
06	20400	X	12634	-0-	-7766	-0-	1061	1	10955	3	Y	234	240	0			10
							361	4	257	9							
07	21080	X	8837	-0-	-12243	-0-	764	1	7405	3	Y	483	474	0			19
							137	4	531	9							
08	12524	X	8420	-0-	-4104	-0-	712	1	6829	3	Y	558	553	0			24
							265	4	614	9							
09	12630	X	7974	-0-	-4656	-0-	716	1	6663	3	Y	511	515	0			20
							33	4	562	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
04	16974	X	2832	-0-	-14142	-0-	286	1	2347	3	Y	143	145	0			4
							42	4	157	9							
05	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	404	1	3743	3	Y	225	221	0			8
							56	4	248	9							
06	8040	X	4766	-0-	-3274	-0-	391	1	4042	3	Y	181	181	0			8
							134	4	199	9							
07	8308	X	3901	-0-	-4407	-0-	338	1	3273	3	Y	209	209	0			8
							60	4	230	9							
08	6634	X	5061	-0-	-1573	-0-	443	1	4242	3	Y	193	193	0			8
							164	4	212	9							
09	4770	X	4676	-0-	-94	-0-	415	1	3859	3	Y	348	342	0			14
							19	4	383	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
04	38947	X	11400	-0-	-27547	-0-	1129	1	9251	3	Y	780	781	0			22
							162	4	858	9							
05	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	620	1	5736	3	Y	835	826	0			31
							84	4	919	9							
06	11400	X	9758	-0-	-1642	-0-	762	1	7876	3	Y	782	780	0			33
							260	4	860	9							
07	11780	X	8560	-0-	-3220	-0-	721	1	6989	3	Y	655	663	0			25
							129	4	721	9							
08	12586	X	8703	-0-	-3883	-0-	752	1	7210	3	Y	419	426	0			18
							280	4	461	9							
09	11400	X	8204	-0-	-3196	-0-	750	1	6983	3	Y	396	398	0			16
							35	4	436	9							

KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663

04	16308	X	2630	-0-	-13678	-0-	245	1	2119	3	Y	234	299	1			20
							9	4	257	9							
05	2821	X	2809	-0-	-12	-0-	206	1	1782	3	Y	720	689	1			51
							29	4	792	9							
06	5790	X	2609	-0-	-3181	-0-	249	1	2051	3	Y	276	298	1			29
							5	4	304	9							
07	5983	X	1997	-0-	-3986	-0-	251	1	1434	3	Y	277	279	1	2	8	25
							7	4	305	9							
08	7564	X	1097	-0-	-6467	-0-	49	1	890	3	Y	136	149	1			12
							8	4	150	9							
09	2730	X	2424	-0-	-306	-0-	84	1	2042	3	Y	261	251	1			22
							11	4	287	9							

CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	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

04	2098	X	1783	-0-	-315	-0-	358	1	1424	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	419	X	419	-0-	-0-	-0-	91	1	326	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					-0-
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					-0-
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17732	X	7242	-0-	-10490	-0-	1162	1	4624	3	Y	1321	1358	0			150
							3	4	1453	9							
05	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	1272	1	4564	3	Y	1245	1250	0			145
							27	4	1370	9							
06	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	825	1	3272	3	Y	1174	1180	0			139
							25	4	1291	9							
07	7471	X	5007	-0-	-2464	-0-	803	1	3069	3	Y	1020	1023	0	2	8	134
							13	4	1122	9							
08	7471	X	5982	-0-	-1489	-0-	1155	1	3514	3	Y	1191	1167	0			158
							3	4	1310	9							
09	7230	X	6712	-0-	-518	-0-	1237	1	4189	3	Y	1085	1098	0			145
							92	4	1194	9							

CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704

04	36102	X	9230	-0-	-26872	-0-	1372	1	5457	3	Y	2180	2189	0			146
							3	4	2398	9							
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	1549	1	5558	3	Y	2042	2047	0			141
							33	4	2246	9							
06	14820	X	4420	-0-	-10400	-0-	522	1	2072	3	Y	1645	1675	0			111
							16	4	1810	9							
07	15314	X	10541	-0-	-4773	-0-	1633	1	6241	3	Y	2400	2348	0			163
							27	4	2640	9							
08	13051	X	10350	-0-	-2701	-0-	2058	1	6258	3	Y	1845	1879	0			129
							4	4	2030	9							
*09	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	2146	1	7262	3	Y	2041	2005	0			165
							159	4	2245	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345

04	35611	X	6379	-0-	-29232	-0-	540	1	4423	3	Y	1217	1236	0			34
							77	4	1339	9							
05	16361	X	16361	-0-	-0-	-0-	1449	1	13413	3	Y	1183	1173	0			44
							198	4	1301	9							
06	21840	X	8674	-0-	-13166	-0-	628	1	6489	3	Y	1221	1214	0			51
							214	4	1343	9							
07	22568	X	7269	-0-	-15299	-0-	537	1	5209	3	Y	1297	1298	0			50
							96	4	1427	9							
08	14818	X	5660	-0-	-9158	-0-	421	1	4035	3	Y	952	961	0			41
							157	4	1047	9							
09	14340	X	6901	-0-	-7439	-0-	587	1	5466	3	Y	746	757	0			30
							27	4	821	9							

CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494

04	35397	X	9932	-0-	-25465	-0-	1566	1	6232	3	Y	1936	1946	0	1	8	129
							4	4	2130	9							
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	1670	1	5992	3	Y	1657	1672	0			114
							36	4	1823	9							
06	13800	X	8803	-0-	-4997	-0-	1435	1	5695	3	Y	1481	1495	0			100
							44	4	1629	9							
07	14260	X	10415	-0-	-3845	-0-	1812	1	6925	3	Y	1498	1496	0			102
							30	4	1648	9							
08	12586	X	9715	-0-	-2871	-0-	2013	1	6121	3	Y	1434	1436	0			100
							4	4	1577	9							
*09	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	2345	1	7937	3	Y	1572	1545	0			127
							174	4	1729	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
04	4683	X	2515	-0-	-2168	-0-	457	1	1819	3	Y	216	218	0			6
							1	4	238	9							
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	749	1	2690	3	Y	-0-	6	0			-0-
							17	4									
06	3450	X	1797	-0-	-1653	-0-	359	1	1427	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	423	1	1617	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	792	1	2409	3	Y	402	388	0			14
							2	4	442	9							
*09	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	1188	1	4020	3	Y	995	974	0			35
							88	4	1095	9							

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
04	43974	X	14193	-0-	-29781	-0-	1182	1	10227	3	Y	2491	2466	1			217
							44	4	2740	9							
05	16585	X	12696	-0-	-3889	-0-	1105	1	9550	3	Y	1715	1811	1			121
							154	4	1887	9							
06	16050	X	13931	-0-	-2119	-0-	1289	1	10606	3	Y	1827	1759	1			189
							26	4	2010	9							
07	16585	X	12082	-0-	-4503	-0-	1517	1	8663	3	Y	1690	1726	1			153
							43	4	1859	9							
08	14818	X	13106	-0-	-1712	-0-	578	1	10496	3	Y	1758	1760	1			151
							98	4	1934	9							
*09	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	509	1	12383	3	Y	1716	1723	1			144
							67	4	1888	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
04	30702	X	15788	-0-	-14914	-0-	1216	1	10530	3	Y	3633	3449	1			316
							46	4	3996	9							
05	16616	X	13422	-0-	-3194	-0-	1147	1	9919	3	Y	1996	2171	1			141
							160	4	2196	9							
06	16080	X	13644	-0-	-2436	-0-	1232	1	10137	3	Y	2045	1974	1			212
							25	4	2250	9							
07	16306	X	11500	-0-	-4806	-0-	1413	1	8070	3	Y	1797	1846	1			163
							40	4	1977	9							
08	16306	X	12201	-0-	-4105	-0-	530	1	9630	3	Y	1774	1785	1			152
							90	4	1951	9							
09	15780	X	12322	-0-	-3458	-0-	419	1	10202	3	Y	1496	1522	1			126
							55	4	1646	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
04	15471	X	4234	-0-	-11237	-0-	370	1	3203	3	Y	588	587	1			25
							14	4	647	9							
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	516	1	4460	3	Y	825	821	1			29
							72	4	908	9							
06	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	656	1	5400	3	Y	431	440	1			20
							13	4	474	9							
07	6479	X	4639	-0-	-1840	-0-	630	1	3600	3	Y	355	354	1			21
							18	4	391	9							
08	5952	X	2810	-0-	-3142	-0-	135	1	2453	3	Y	181	188	1			14
							23	4	199	9							
09	6540	X	4119	-0-	-2421	-0-	148	1	3612	3	Y	308	311	1			11
							20	4	339	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

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
04	18793	X	6130	-0-	-12663	-0-	1004	1	3992	3	Y	1029	1023	0			117
							2	4	1132	9							
05	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	1158	1	4156	3	Y	1001	1002	0			116
							25	4	1101	9							
06	6930	X	4794	-0-	-2136	-0-	754	1	2993	3	Y	931	937	0			110
							23	4	1024	9							
07	7161	X	6733	-0-	-428	-0-	1154	1	4409	3	Y	1046	1019	0			137
							19	4	1151	9							
08	8809	X	8809	-0-	-0-	-0-	1925	1	5853	3	Y	934	947	0			124
							4	4	1027	9							
09	6240	X	3422	-0-	-2818	-0-	556	1	1882	3	Y	857	867	0			114
							41	4	943	9							

KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921

04	16050	X	1280	-0-	-14770	-0-	66	1	568	3	Y	585	637	1			51
							2	4	644	9							
05	9021	X	7582	-0-	-1439	-0-	663	1	5729	3	Y	998	979	1			70
							92	4	1098	9							
06	8730	X	6253	-0-	-2477	-0-	531	1	4369	3	Y	1220	1164	1			126
							11	4	1342	9							
07	9021	X	6432	-0-	-2589	-0-	695	1	3970	3	Y	1588	1570	1			144
							20	4	1747	9							
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	434	1	7880	3	Y	1704	1702	1			146
							74	4	1874	9							
*09	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	268	1	6518	3	Y	1036	1095	1			87
							35	4	1140	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082

04	38976	X	3399	-0-	-35577	-0-	293	1	2397	3	Y	607	617	0			17
							41	4	668	9							
05	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	786	1	7271	3	Y	460	460	0			17
							107	4	506	9							
06	18570	X	8666	-0-	-9904	-0-	708	1	7310	3	Y	370	372	0			15
							241	4	407	9							
07	19189	X	6671	-0-	-12518	-0-	568	1	5503	3	Y	454	451	0			18
							101	4	499	9							
08	12245	X	9381	-0-	-2864	-0-	759	1	7284	3	Y	959	936	0			41
							283	4	1055	9							
*09	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	801	1	7445	3	Y	854	861	0			34
							36	4	939	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24871	X	7237	-0-	-17634	-0-	644	1	5571	3	Y	907	949	1			79
							24	4	998	9							
05	9703	X	6435	-0-	-3268	-0-	536	1	4631	3	Y	1085	1087	1			77
							74	4	1194	9							
06	9390	X	6085	-0-	-3305	-0-	544	1	4481	3	Y	953	931	1			99
							12	4	1048	9							
07	9703	X	5182	-0-	-4521	-0-	633	1	3612	3	Y	836	859	1			76
							17	4	920	9							
08	8866	X	5729	-0-	-3137	-0-	259	1	4704	3	Y	656	676	1			56
							44	4	722	9							
*09	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	249	1	6056	3	Y	883	865	1			74
							32	4	971	9							

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
04	24165	X	7873	-0-	-16292	-0-	789	1	6835	3	Y	199	241	1			10
							30	4	219	9							
05	330	X	330	-0-	-0-	-0-	32	1	280	3	Y	12	21	1			1
							5	4	13	9							
06	13770	X	-0-	-0-	-13770	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					Y	-0-					-0-
08	8184	X	4037	-0-	-4147	-0-	202	1	3686	3	Y	104	102	1			2
							35	4	114	9							
*09	26017	X	26017	-0-	-0-	-0-	910	1	22158	3	Y	2572	2531	1			43
							120	4	2829	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127691	X	42615	-0-	-85076	-0-	3985	1	34498	3	Y	3621	3669	1			154
							149	4	3983	9							
05	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	4067	1	35146	3	Y	3682	3707	1			129
							565	4	4050	9							
06	52801	X	52801	-0-	-0-	-0-	5289	1	43532	3	Y	3521	3489	1			161
							107	4	3873	9							
07	52355	X	52355	-0-	-0-	-0-	7186	1	41039	3	Y	3570	3522	1			209
							203	4	3927	9							
08	55925	X	55925	-0-	-0-	-0-	2730	1	49602	3	Y	2844	2828	1			225
							465	4	3128	9							
*09	40586	X	40586	-0-	-0-	-0-	1482	1	36076	3	Y	2575	2705	1			95
							195	4	2833	9							

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3925	X	1878	-0-	-2047	-0-	68	1	555	3	Y	1133	1115	0			32
							9	4	1246	9							
05	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	Y	907	906	0			33
							11	4	998	9							
06	10260	X	1034	-0-	-9226	-0-	25	1	260	3	Y	673	678	0			28
							9	4	740	9							
07	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	808	1	7827	3	Y	1084	1070	0			42
							144	4	1192	9							
08	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	1151	1	11036	3	Y	1095	1090	0			47
							428	4	1205	9							
*09	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	924	1	8594	3	Y	787	803	0			31
							42	4	866	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83090 X	30258	-0-	-52832	-0-	2825	1	24457	3	Y	2609	2650	1			111
						106	4	2870	9							
05	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	2764	1	23884	3	Y	2824	2836	1			99
						384	4	3106	9							
06	17122 X	17122	-0-	-0-	-0-	1575	1	12962	3	Y	2321	2314	1			106
						32	4	2553	9							
07	13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	1695	1	9678	3	Y	2086	2070	1			122
						48	4	2295	9							
08	14938 X	14938	-0-	-0-	-0-	667	1	12108	3	Y	1864	1839	1			147
						113	4	2050	9							
*09	17271 X	17271	-0-	-0-	-0-	594	1	14464	3	Y	1941	2016	1			72
						78	4	2135	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913

04	55404 X	21640	-0-	-33764	-0-	1984	1	17171	3	Y	2192	2203	1			93
						74	4	2411	9							
05	20183 X	20183	-0-	-0-	-0-	1776	1	15351	3	Y	2554	2558	1			89
						247	4	2809	9							
06	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	1948	1	16038	3	Y	2636	2604	1			121
						40	4	2900	9							
07	20780 X	20780	-0-	-0-	-0-	2648	1	15120	3	Y	2671	2635	1			157
						74	4	2938	9							
08	20934 X	20934	-0-	-0-	-0-	948	1	17222	3	Y	2366	2336	1			187
						161	4	2603	9							
*09	12322 X	12322	-0-	-0-	-0-	409	1	9945	3	Y	1741	1864	1			64
						53	4	1915	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270435 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12719 - 18303

04	24731 X	7545	-0-	-17186	-0-	669	1	5795	3	Y	960	972	1			41
						25	4	1056	9							
05	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	769	1	6647	3	Y	589	609	1			21
						107	4	648	9							
06	9180 X	7468	-0-	-1712	-0-	746	1	6143	3	Y	512	510	1			23
						16	4	563	9							
07	9486 X	7406	-0-	-2080	-0-	1014	1	5791	3	Y	520	513	1			30
						29	4	572	9							
08	8618 X	7110	-0-	-1508	-0-	312	1	5674	3	Y	974	927	1			77
						53	4	1071	9							
*09	8418 X	8418	-0-	-0-	-0-	284	1	6907	3	Y	1082	1119	1			40
						37	4	1190	9							

CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
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
04	23924	X	8129	-0-	-15795	-0-	739	1	6402	3	Y	873	884	1			37
							28	4	960	9							
05	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	752	1	6499	3	Y	915	920	1			32
							105	4	1007	9							
06	8820	X	8497	-0-	-323	-0-	812	1	6691	3	Y	888	878	1	1	8	41
							17	4	977	9							
07	8711	X	6600	-0-	-2111	-0-	855	1	4881	3	Y	764	752	1	9	8	44
							24	4	840	9							
*08	8401	X	6162	-0-	-2239	-0-	277	1	5035	3	Y	730	635	1	88	8	51
							47	4	803	9							
*09	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	360	1	8768	3	Y	998	980	1	33	8	36
							48	4	1098	9							

KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538

04	21818	X	8066	-0-	-13752	-0-	751	1	6498	3	Y	717	745	1			62
							28	4	789	9							
05	9517	X	6217	-0-	-3300	-0-	570	1	4928	3	Y	581	602	1			41
							80	4	639	9							
06	9210	X	4232	-0-	-4978	-0-	437	1	3595	3	Y	174	197	1			18
							9	4	191	9							
07	8339	X	7805	-0-	-534	-0-	1060	1	6054	3	Y	601	564	1			55
							30	4	661	9							
08	8339	X	6781	-0-	-1558	-0-	337	1	6114	3	Y	248	282	1			21
							57	4	273	9							
09	8070	X	5911	-0-	-2159	-0-	193	1	4690	3	Y	912	856	1			77
							25	4	1003	9							

KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875

04	22662	X	7839	-0-	-14823	-0-	752	1	6506	3	Y	503	543	1			44
							28	4	553	9							
05	10478	X	9014	-0-	-1464	-0-	786	1	6792	3	Y	1206	1165	1			85
							109	4	1327	9							
06	9810	X	9517	-0-	-293	-0-	869	1	7148	3	Y	1348	1293	1			140
							17	4	1483	9							
07	9207	X	8211	-0-	-996	-0-	1022	1	5836	3	Y	1204	1235	1			109
							29	4	1324	9							
08	9021	X	1652	-0-	-7369	-0-	77	1	1391	3	Y	155	251	1			13
							13	4	171	9							
09	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-	13	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 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
04	58440	X	21224	-0-	-37216	-0-	1912	1	16552	3	Y	2444	2490	1	1	8	104
							72	4	2688	9							
05	19458	X	19458	-0-	-0-	-0-	1762	1	15229	3	Y	2020	2053	1			71
							245	4	2222	9							
06	24330	X	12793	-0-	-11537	-0-	1186	1	9762	3	Y	1655	1650	1			76
							24	4	1821	9							
07	21917	X	13635	-0-	-8282	-0-	1788	1	10206	3	Y	1446	1437	1			85
							50	4	1591	9							
08	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	750	1	13637	3	Y	1144	1138	1			91
							128	4	1258	9							
*09	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	613	1	14926	3	Y	1846	1869	1			68
							81	4	2031	9							

MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	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

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691

BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26460	X	6267	-0-	-20193	-0-	28	1	6236	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	27342	X	5042	-0-	-22300	-0-	64	1	4952	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
06	17430	X	10974	-0-	-6456	-0-	282	1	8131	3	N	2328	2301	0	27	8	-0-
							2561	9									
07	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	319	1	8644	3	N	1898	1898	0			-0-
							2088	9									
*08	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	359	1	8843	3	N	1748	1727	0	21	8	-0-
							1923	9									
09	10770	X	9937	-0-	-833	-0-	408	1	8012	3	N	1379	1359	0	20	8	-0-
							1517	9									

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	0	W	36687	-0-	36687	114401	136	1	30318	3	N	5666	5664	0	2	8	-0-
							6233	9									
05	0	W	47441	-0-	47441	161842	470	1	36536	3	N	9486	9486	0			-0-
							10435	9									
06	0	W	30836	-0-	30836	192678	819	1	23617	3	N	5818	5818	0			-0-
							6400	9									
07	217510	X	24832	-0-	-192678	-0-	740	1	20054	3	N	3671	3671	0			-0-
							4038	9									
08	21369	X	21369	-0-	-0-	-0-	712	1	17530	3	N	2843	2843	0			-0-
							3127	9									
*09	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	751	1	14761	3	N	2592	2592	0			-0-
							2851	9									

BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071

04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 08/12/2018 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
04	69279	X	13663	-0-	-55616	-0-	57	1	12778	3	N	753	751	0	2	8	-0-
							828	9									
05	44051	X	14518	-0-	-29533	-0-	155	1	12043	3	N	2109	2109	0			-0-
							2320	9									
06	32670	X	25261	-0-	-7409	-0-	686	1	19781	3	N	4358	4358	0			-0-
							4794	9									
07	35138	X	35138	-0-	-0-	-0-	1064	1	28837	3	N	4761	4761	0			-0-
							5237	9									
08	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1011	1	24883	3	N	4190	4190	0			-0-
							4609	9									
*09	27083	X	27083	-0-	-0-	-0-	1114	1	21888	3	N	3710	3710	0			-0-
							4081	9									

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
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC 253413
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	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	108	1	4692	3	N	201	204	0			17
							221	9									
02	4452	X	3851	-0-	-601	-0-	89	1	3542	3	N	200	192	0			25
							220	9									
03	4929	X	2762	-0-	-2167	-0-	77	1	2501	3	N	167	168	0			24
							184	9									
04	4770	X	2724	-0-	-2046	-0-	72	1	2432	3	N	200	189	0			35
							220	9									
05	4929	X	3060	-0-	-1869	-0-	82	1	2733	3	N	223	227	0			31
							245	9									
06	4770	X	3177	-0-	-1593	-0-	85	1	2880	3	N	193	204	0			20
							212	9									
07	4278	X	4154	-0-	-124	-0-	114	1	3846	3	N	176	164	0			32
							194	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	124	1	3953	3	N	190	194	0			28
							209	9									
09	3180	X	3018	-0-	-162	-0-	88	1	2660	3	N	245	236	0			37
							270	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500

*01	4216	X	2973	-0-	-1243	-0-	141	1	2585	3	N	221	222	0			19
							4	4	243	9							
02	3808	X	2652	-0-	-1156	-0-	117	1	2311	3	N	201	195	0			25
							3	4	221	9							
03	4216	X	3173	-0-	-1043	-0-	142	1	2775	3	N	228	220	0			33
							5	4	251	9							
04	2880	X	2570	-0-	-310	-0-	121	1	2229	3	N	196	195	0			34
							4	4	216	9							
05	2976	X	2560	-0-	-416	-0-	127	1	2243	3	N	167	178	0			23
							6	4	184	9							
06	3060	X	2796	-0-	-264	-0-	154	1	2442	3	N	177	182	0			18
							5	4	195	9							
07	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	162	1	2424	3	N	232	208	0			42
							6	4	255	9							
08	3162	X	2695	-0-	-467	-0-	156	1	2302	3	N	209	220	0			31
							7	4	230	9							
09	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	147	1	2091	3	N	170	175	0			26
							7	4	187	9							

CARLYON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210

04	870	N	477	-0-	-393	-0-	85	1	392	2	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	59	1	220	2	N	-0-					-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	81	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	121	1	437	2	N	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	41	1	194	2	N	-0-					-0-
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	42	1	312	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	2883	X	1923	-0-	-960	-0-	41	1	1793	3	N	81	196	1			387
							89	9									
02	2604	X	1448	-0-	-1156	-0-	33	1	1292	3	N	112					499
							123	9									
03	2883	X	2011	-0-	-872	-0-	56	1	1793	3	N	147	189	1			457
							162	9									
04	2340	X	1899	-0-	-441	-0-	51	1	1707	3	N	128	189	1			396
							141	9									
05	2170	X	1794	-0-	-376	-0-	48	1	1591	3	N	141	188	1			349
							155	9									
06	1920	X	1737	-0-	-183	-0-	46	1	1550	3	N	128					477
							141	9									
07	1984	X	1711	-0-	-273	-0-	45	1	1527	3	N	126	198	1			405
							139	9									
08	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	49	1	1547	3	N	127	196	1			336
							140	9									
09	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	49	1	1466	3	N	123					459
							135	9									

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

JOHNSTON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

CHESNUTT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-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-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

MCCLANAHAN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	242	1	10523	3	N	1290	1289	0			110
							1419	9									
02	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	157	1	6241	3	N	669	695	0			84
							736	9									
03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	135	1	4345	3	N	153	215	0			22
							168	9									
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	102	1	3427	3	N	120	121	0			21
							132	9									
*05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	103	1	3421	3	N	714	626	0			109
							785	9									
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	89	1	2999	3	N	374	432	0	10	1	41
							411	9									
*07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	87	1	2940	3	N	163	172	0			32
							179	9									
*08	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	251	1	7974	3	N	331	313	0			50
							364	9									
*09	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	140	1	4213	3	N	370	363	0			57
							407	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842

04	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	475	1	3387	2	N	97	92	0			17
							16	3	107	9							
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	327	1	3454	2	N	143	140	0			20
							22	3	157	9							
06	3510	X	1637	-0-	-1873	-0-	68	1	1517	2	N	41	57	0			4
							7	3	45	9							
07	4123	X	987	-0-	-3136	-0-	42	1	917	2	N	22	22	0			4
							4	3	24	9							
08	4123	X	2248	-0-	-1875	-0-	103	1	2079	2	N	51	47	0			8
							10	3	56	9							
09	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	161	1	3490	2	N	71	68	0			11
							5	3	78	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209

EARNEST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 260956 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13849 PERF.13701 - 17361

*01	1922	N	1553	-0-	-369	-0-	57	1	1493	3	N	2	20	0			-0-
							1	4	2	9							
02	1652	N	1598	-0-	-54	-0-	79	1	1496	3	N	19	17	0			2
							2	4	21	9							
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	72	1	1529	3	N	228	197	0			33
							1	4	251	9							
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	73	1	1425	3	N	254	243	0			44
							1	4	279	9							
05	1767	N	1586	-0-	-181	-0-	83	1	1487	3	N	12	54	0			2
							3	4	13	9							
06	1800	N	1547	-0-	-253	-0-	70	1	1476	3	N	-0-	2	0			-0-
							1	4									
07	1829	N	1606	-0-	-223	-0-	75	1	1507	3	N	20	16	0			4
							2	4	22	9							
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1502	3	N	85	76	0			13
							1	4	94	9							
*09	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	75	1	1416	3	N	256	230	0			39
							2	4	282	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261021 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14013 - 18290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6043	-0-	-839	-0-	131	1	5685	3	N	206	196	1			416
							227	9									
02	6216	X	5624	-0-	-592	-0-	133	1	5297	3	N	176	195	1			397
							194	9									
03	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	207	1	6693	3	N	626	573	1			450
							689	9									
04	6540	X	6309	-0-	-231	-0-	170	1	5726	3	N	375	380	1			445
							413	9									
05	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	190	1	6317	3	N	362	380	1			427
							398	9									
06	7260	X	6826	-0-	-434	-0-	181	1	6125	3	N	473	378	1			522
							520	9									
07	7502	X	6663	-0-	-839	-0-	180	1	6087	3	N	360	382	1			500
							396	9									
08	7595	X	6710	-0-	-885	-0-	193	1	6136	3	N	346	385	1			461
							381	9									
09	6840	X	6087	-0-	-753	-0-	184	1	5545	3	N	325	389	1			397
							358	9									

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	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	47	1	2047	3	N	100					543
							110	9									
02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	55	1	2198	3	N	29					572
							32	9									
03	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	68	1	2179	3	N	71	198	1			445
							78	9									
04	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	60	1	2002	3	N	84					529
							92	9									
05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	N	14					543
							15	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	92	1	3126	3	N	117	188	1			472
							129	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	65	1	2192	3	N	76	189	1			359
							84	9									
08	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	3	N	77					436
							85	9									
*09	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	66	1	1996	3	N	73					509
							80	9									

GANO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 261758 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13815 - 16735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	19	1	832	3	N	57	56	0			14
							63	9									
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	11	1	430	3	N	47	46	0			15
							52	9									
03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	8	1	254	3	N	39	39	0			15
							43	9									
04	472	X	472	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	N	44	42	0			17
							48	9									
05	363	X	363	-0-	-0-	-0-	10	1	320	3	N	30	34	0			13
							33	9									
06	214	X	214	-0-	-0-	-0-	6	1	191	3	N	15	17	0			11
							17	9									
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	N	21	19	0			13
							23	9									
08	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	7	10	0			10
							8	9									
*09	102	X	102	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	27	24	0			13
							30	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	607	1	4325	2	N	190	188	0			33
							36	3	209	9							
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	442	1	4660	2	N	197	203	0			27
							35	3	217	9							
06	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	30	54	0			3
							5	3	33	9							
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	165	1	3562	2	N	136	114	0			25
							28	3	150	9							
08	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	221	1	4468	2	N	196	192	0			29
							36	3	216	9							
*09	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	200	1	4327	2	N	186	187	0			28
							13	3	205	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796

04	2190	X	1683	-0-	-507	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2068	-0-	-660	-0-	1776	2	292	9	N	265	265	0			-0-
06	2640	X	1782	-0-	-858	-0-	1544	2	238	9	N	216	216	0			-0-
07	2728	X	1390	-0-	-1338	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
08	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	1414	2	1332	9	N	1211	1211	0			-0-
09	2010	X	1931	-0-	-79	-0-	1516	2	415	9	N	377	377	0			-0-

MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236

*01	6355	X	5016	-0-	-1339	-0-	211	1	4545	3	N	231	234	0			20
							6	4	254	9							
02	5460	X	4853	-0-	-607	-0-	232	1	4382	3	N	213	206	0			27
							5	4	234	9							
03	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	243	1	5178	3	N	233	226	0			34
							4	4	256	9							
04	4860	X	4836	-0-	-24	-0-	226	1	4386	3	N	200	199	0			35
							4	4	220	9							
05	5363	X	5243	-0-	-120	-0-	266	1	4746	3	N	201	208	0			28
							10	4	221	9							
06	5490	X	5358	-0-	-132	-0-	235	1	4926	3	N	175	185	0			18
							4	4	193	9							
07	5673	X	5357	-0-	-316	-0-	246	1	4920	3	N	169	156	0			31
							5	4	186	9							
08	5673	X	5266	-0-	-407	-0-	247	1	4830	3	N	167	173	0			25
							5	4	184	9							
09	5370	X	4875	-0-	-495	-0-	238	1	4479	3	N	137	141	0			21
							7	4	151	9							

GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836

*01	478	X	478	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	380	348	0			32
							418	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	32	0			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					318

STOLTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265096 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 12971 PERF.12870 - 17700

04	8220	X	7537	-0-	-683	-0-	890	1	6344	2	N	229	223	0			40
							51	3	252	9							
05	8494	X	8054	-0-	-440	-0-	670	1	7074	2	N	235	243	0			32
							51	3	259	9							
06	8160	X	5288	-0-	-2872	-0-	222	1	4925	2	N	105	126	0			11
							25	3	116	9							
07	8432	X	6920	-0-	-1512	-0-	301	1	6519	2	N	73	71	0			13
							20	3	80	9							
08	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	382	1	7718	2	N	209	191	0			31
							51	3	230	9							
09	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	325	1	7038	2	N	250	243	0			38
							22	3	275	9							

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 265486 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13694 - 18935

*01	6572	X	5486	-0-	-1086	-0-	108	1	4685	3	N	630	633	0			54
							693	9									
02	5712	X	5039	-0-	-673	-0-	108	1	4295	3	N	578	560	0			72
							636	9									
03	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	133	1	4294	3	N	624	605	0			91
							686	9									
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	125	1	4212	3	N	586	575	0			102
							645	9									
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	144	1	4791	3	N	580	602	0			80
							638	9									
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	141	1	4786	3	N	555	577	0			58
							611	9									
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	140	1	4745	3	N	553	511	0			100
							608	9									
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	148	1	4690	3	N	548	566	0			82
							603	9									
*09	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	148	1	4462	3	N	483	491	0			74
							531	9									

PFEIFER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 265491 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 14244 PERF.14140 - 18034

*01	1953	X	1650	-0-	-303	-0-	37	1	1603	3	N	9	11	0			1
							10	9									
02	1848	X	1323	-0-	-525	-0-	31	1	1241	3	N	46	41	0			6
							51	9									
03	2046	X	1517	-0-	-529	-0-	43	1	1385	3	N	81	75	0			12
							89	9									
04	1980	X	1460	-0-	-520	-0-	40	1	1328	3	N	84	81	0			15
							92	9									
05	1643	X	1568	-0-	-75	-0-	43	1	1445	3	N	73	78	0			10
							80	9									
06	1590	X	1560	-0-	-30	-0-	42	1	1438	3	N	73	75	0			8
							80	9									
07	1519	X	1508	-0-	-11	-0-	42	1	1426	3	N	36	37	0			7
							40	9									
08	1550	N	1477	-0-	-73	-0-	44	1	1389	3	N	40	41	0			6
							44	9									
09	1560	N	1420	-0-	-140	-0-	45	1	1341	3	N	31	32	0			5
							34	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	660	N	419	-0-	-241	-0-	74	1	345	2	N	-0-					5
05	1550	N	283	-0-	-1267	-0-	60	1	223	2	N	-0-					5
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	120	1	499	2	N	29					34
							32	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	265	1	957	2	N	-0-					34
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	202	1	948	2	N	-0-					34
09	660	N	275	-0-	-385	-0-	32	1	237	2	N	5					39
							6	9									

WESSENDORFF GAS UNIT 6 WELL #: B 1H RRCID -> 266140 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13345 - 19369

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 266141 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 266142 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550

*01	7936	X	2533	-0-	-5403	-0-	51	1	2237	3	N	223	242	0			19
							245	9									
02	7168	X	4183	-0-	-2985	-0-	102	1	4044	3	N	34	49	0			4
							37	9									
03	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	217	1	7006	3	N	321	278	0			47
							353	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	166	1	5583	3	N	272	272	0			47
							299	9									
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	181	1	6008	3	N	253	265	0			35
							278	9									
06	7260	X	6176	-0-	-1084	-0-	170	1	5758	3	N	225	237	0			23
							248	9									
07	7502	X	6166	-0-	-1336	-0-	170	1	5756	3	N	218	202	0			39
							240	9									
08	7564	X	6006	-0-	-1558	-0-	176	1	5601	3	N	208	216	0			31
							229	9									
09	6270	X	5057	-0-	-1213	-0-	156	1	4700	3	N	183	186	0			28
							201	9									

JANSSEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 266143 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079

04	6000	X	4669	-0-	-1331	-0-	526	1	3742	2	N	293	285	0			51
							79	3	322	9							
05	5208	X	4718	-0-	-490	-0-	374	1	3938	2	N	303	312	0			42
							73	3	333	9							
06	5040	X	2959	-0-	-2081	-0-	117	1	2590	2	N	177	201	0			18
							57	3	195	9							
07	5208	X	4047	-0-	-1161	-0-	165	1	3549	2	N	227	204	0			41
							83	3	250	9							
08	4898	X	3079	-0-	-1819	-0-	134	1	2703	2	N	181	195	0			27
							43	3	199	9							
09	4680	X	3026	-0-	-1654	-0-	125	1	2702	2	N	165	167	0			25
							17	3	182	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	4530	X	3658	-0-	-872	-0-	417	1	2969	2	N	200	198	0			35
							52	3	220	9							
05	4681	X	4570	-0-	-111	-0-	370	1	3903	2	N	222	226	0			31
							53	3	244	9							
06	4530	X	3218	-0-	-1312	-0-	128	1	2832	2	N	183	195	0			19
							57	3	201	9							
07	4309	X	2555	-0-	-1754	-0-	104	1	2250	2	N	138	132	0			25
							49	3	152	9							
08	4557	X	4359	-0-	-198	-0-	188	1	3791	2	N	275	259	0			41
							77	3	303	9							
09	4410	X	3380	-0-	-1030	-0-	140	1	3033	2	N	174	188	0			27
							16	3	191	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	558	N	210	-0-	-348	-0-	3	1	121	3	N	78	103	0			7
							86	9									
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	7	1	290	3	N	101	95	0			13
							111	9									
03	961	N	748	-0-	-213	-0-	15	1	490	3	N	221	202	0			32
							243	9									
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	20	1	670	3	N	347	319	0			60
							382	9									
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	24	1	798	3	N	347	359	0			48
							382	9									
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	22	1	755	3	N	327	341	0			34
							360	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	N	323	298	0			59
							355	9									
08	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	24	1	766	3	N	332	341	0			50
							365	9									
09	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	25	1	740	3	N	281	288	0			43
							309	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	6262	X	4815	-0-	-1447	-0-	94	1	4097	3	N	567	578	0			48
							624	9									
02	4984	X	4142	-0-	-842	-0-	88	1	3482	3	N	520	503	0			65
							572	9									
03	5363	X	4692	-0-	-671	-0-	119	1	3852	3	N	655	625	0			95
							721	9									
04	5190	X	4454	-0-	-736	-0-	110	1	3691	3	N	594	586	0			103
							653	9									
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	123	1	4097	3	N	581	604	0			80
							639	9									
06	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	125	1	4230	3	N	636	650	0			66
							700	9									
07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	121	1	4089	3	N	579	540	0			105
							637	9									
08	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	137	1	4341	3	N	637	647	0			95
							701	9									
09	5070	X	4667	-0-	-403	-0-	131	1	3944	3	N	538	551	0			82
							592	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
04	5430	X	2739	-0-	-2691	-0-	2725	2	14	9	N	13					98
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					98
06	6480	X	2450	-0-	-4030	-0-	2450	4			N	-0-					98
*07	6696	X	59	-0-	-6637	-0-	49	4	10	9	Y	9					107
*08	5487	X	2677	-0-	-2810	-0-	2668	4	9	9	Y	8					115
*09	2730	X	1759	-0-	-971	-0-	1757	4	2	9	Y	2					117

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 2H RRCID -> 266852 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13322 - 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	5673	X	1954	-0-	-3719	-0-	84	1	1533	3	N	304	318	0			26
							3	4	334	9							
02	3668	X	1529	-0-	-2139	-0-	65	1	1285	3	N	161	167	0			20
							2	4	177	9							
03	5673	X	1953	-0-	-3720	-0-	69	1	1356	3	N	478	429	0			69
							2	4	526	9							
04	1890	X	1774	-0-	-116	-0-	76	1	1399	3	N	270	292	0			47
							2	4	297	9							
05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	199	1	3502	3	N	240	254	0			33
							9	4	264	9							
06	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	108	1	1709	3	N	131	150	0			14
							4	4	144	9							
07	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	114	1	1699	3	N	83	82	0			15
							4	4	91	9							
08	3937	X	1860	-0-	-2077	-0-	112	1	1657	3	N	78	81	0			12
							5	4	86	9							
09	3840	X	1788	-0-	-2052	-0-	113	1	1601	3	N	63	65	0			10
							5	4	69	9							

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 266854 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13572 - 18367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267121 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13929 - 18347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	X	95	-0-	-85	-0-	3	1	92	3	N	-0-					-0-
05	186	X	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	X	120	-0-	-60	-0-	3	1	117	3	N	-0-					-0-
07	186	X	104	-0-	-82	-0-	3	1	91	3	N	9	7	0			2
							10	9									
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	4	1	118	3	N	12	12	0			2
							13	9									
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	12	12	0			2
							13	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

ALEXANDER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 267294 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13485 - 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	11191	X	7191	-0-	-4000	-0-	165	1	6371	3	N	595	601	0			51
							655	9									
02	10080	X	6646	-0-	-3434	-0-	159	1	5841	3	N	587	564	0			74
							646	9									
03	11191	X	526	-0-	-10665	-0-	14	1	458	3	N	49	116	0			7
							54	9									
04	19793	X	19793	-0-	-0-	-0-	497	1	639	2	N	2260	1874	0			393
							16171	3	2486	9							
05	31346	X	31346	-0-	-0-	-0-	719	1	27107	3	N	3200	3152	0			441
							3520	9									
06	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	256	1	9807	3	N	1425	1718	0			148
							1568	9									
07	13144	X	8450	-0-	-4694	-0-	193	1	7227	3	N	936	914	0			170
							1030	9									
08	13144	X	5443	-0-	-7701	-0-	126	1	4244	3	N	975	999	0			146
							1073	9									
09	12720	X	5021	-0-	-7699	-0-	125	1	3764	3	N	1029	1018	0			157
							1132	9									

THIELE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267309 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12892 - 17141

04	3780	X	3533	-0-	-247	-0-	322	1	2285	2	N	696	673	0			121
							160	3	766	9							
05	3875	X	3155	-0-	-720	-0-	222	1	2331	2	N	462	519	0			64
							94	3	508	9							
06	3750	X	2640	-0-	-1110	-0-	93	1	2040	2	N	354	381	0			37
							118	3	389	9							
07	3875	X	2107	-0-	-1768	-0-	74	1	1571	2	N	320	299	0			58
							110	3	352	9							
08	3844	X	1094	-0-	-2750	-0-	43	1	875	2	N	149	185	0			22
							12	3	164	9							
09	3540	X	3185	-0-	-355	-0-	110	1	2368	2	N	595	526	0			91
							52	3	655	9							

THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451

04	7110	X	5164	-0-	-1946	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	1935	-0-	-5412	-0-	1880	2	55	9	N	50	50	0			-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	7262	2	174	9	N	158	158	0			-0-
07	5766	X	5435	-0-	-331	-0-	5435	2			N	-0-					-0-
08	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	4999	2	1840	9	N	1673	1673	0			-0-
09	7440	X	5878	-0-	-1562	-0-	4791	2	1087	9	N	988	988	0			-0-

THIEME GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649

04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	256	1	8613	3	N	416	357	0			72
							458	9									
05	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	225	1	7490	3	N	362	384	0			50
							398	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	205	1	6943	3	N	341	356	0			35
							375	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	198	1	6708	3	N	333	308	0			60
							366	9									
08	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	202	1	6404	3	N	323	335	0			48
							355	9									
*09	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	193	1	5798	3	N	289	293	0			44
							318	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2712	-0-	-2000	-0-	126	1	2305	3	N	252	256	0			21
							4	4	277	9							
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-	21	0			-0-
03	4712	X	3351	-0-	-1361	-0-	87	1	2865	3	N	363	310	0			53
							399	9									
04	3990	X	3416	-0-	-574	-0-	87	1	112	2	N	353	345	0			61
							2829	3	388	9							
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	74	1	2800	3	N	326	342	0			45
							359	9									
06	3180	X	3013	-0-	-167	-0-	64	1	2464	3	N	441	440	0			46
							485	9									
07	3534	X	2922	-0-	-612	-0-	64	1	2379	3	N	435	402	0			79
							479	9									
08	3534	X	2983	-0-	-551	-0-	72	1	2428	3	N	439	452	0			66
							483	9									
09	3420	X	2860	-0-	-560	-0-	77	1	2336	3	N	406	410	0			62
							447	9									

J. W. JOHNSON GU 1 WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208

04	1050	N	216	-0-	-834	-0-	38	1	178	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	581	-0-	-938	-0-	123	1	458	2	N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	11	1	46	2	N	-0-					-0-
07	217	N	79	-0-	-138	-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	127	1	596	2	N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-

MATEJEK GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268013 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13900 - 17775

*01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	71	1	3079	3	N	121					562
							133	9									
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	85	1	3358	3	N	126	195	1			493
							139	9									
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	116	1	3753	3	N	109					602
							120	9									
04	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	99	1	3336	3	N	102	189	1			515
							112	9									
05	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	106	1	3540	3	N	86	189	1			412
							95	9									
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67					479
							74	9									
07	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	106	1	3577	3	N	67	188	1			358
							74	9									
08	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	103	1	3265	3	N	88					446
							97	9									
*09	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	112	1	3355	3	N	92					538
							101	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050

04	8070	X	7644	-0-	-426	-0-	903	1	6436	2	N	232	225	0			40
							50	3	255	9							
05	8339	X	7830	-0-	-509	-0-	649	1	6845	2	N	257	262	0			35
							53	3	283	9							
06	8370	X	4521	-0-	-3849	-0-	188	1	4166	2	N	123	145	0			13
							32	3	135	9							
07	8649	X	5652	-0-	-2997	-0-	243	1	5246	2	N	116	108	0			21
							35	3	128	9							
08	8556	X	6255	-0-	-2301	-0-	283	1	5728	2	N	181	175	0			27
							45	3	199	9							
09	7650	X	5814	-0-	-1836	-0-	254	1	5493	2	N	56	74	0			9
							5	3	62	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	136	1	968	2	N	190	182	0			33
							30	3	209	9							
05	1426	N	1290	-0-	-136	-0-	94	1	991	2	N	162	173	0			22
							27	3	178	9							
06	1380	N	980	-0-	-400	-0-	38	1	836	2	N	74	88	0			8
							25	3	81	9							
07	1395	N	489	-0-	-906	-0-	20	1	425	2	N	34	36	0			6
							7	3	37	9							
08	1271	N	710	-0-	-561	-0-	29	1	587	2	N	79	73	0			12
							7	3	87	9							
*09	3000	N	4677	-0-	1677	1677	186	1	4014	2	N	399	350	0			61
							38	3	439	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578

*01	11067	X	8022	-0-	-3045	-0-	163	1	7082	3	N	706	705	0			60
							777	9									
02	9996	X	7445	-0-	-2551	-0-	163	1	6477	3	N	732	700	0			92
							805	9									
03	10137	X	8310	-0-	-1827	-0-	219	1	7057	3	N	940	895	0			137
							1034	9									
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	280	1	9414	3	N	833	825	0			145
							916	9									
05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	342	1	11369	3	N	754	795	0			104
							829	9									
06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	286	1	9684	3	N	802	823	0			83
							882	9									
07	12625	X	12625	-0-	-0-	-0-	337	1	11406	3	N	802	740	0			145
							882	9									
08	12462	X	9053	-0-	-3409	-0-	250	1	7928	3	N	795	821	0			119
							875	9									
09	12060	X	8091	-0-	-3969	-0-	235	1	7079	3	N	706	717	0			108
							777	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 1H RRCID -> 268459 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13717 PERF.13753 - 19844

*01	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	228	1	9887	3	N	1149	1246	0			98
							1264	9									
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	187	1	7428	3	N	1003	975	0			126
							1103	9									
03	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	218	1	7033	3	N	1321	1255	0			192
							1453	9									
04	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	187	1	6272	3	N	1188	1174	0			206
							1307	9									
05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	201	1	6673	3	N	1081	1138	0			149
							1189	9									
06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	192	1	6487	3	N	985	1032	0			102
							1084	9									
07	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	189	1	6386	3	N	909	846	0			165
							1000	9									
08	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	191	1	6059	3	N	924	951	0			138
							1016	9									
*09	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	186	1	5581	3	N	689	722	0			105
							758	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	3240	X	2477	-0-	-763	-0-	281	1	1997	2	N	142	136	0			25
							43	3	156	9							
05	3348	X	2479	-0-	-869	-0-	203	1	2141	2	N	96	108	0			13
							29	3	106	9							
06	3210	X	1484	-0-	-1726	-0-	60	1	1329	2	N	61	68	0			6
							28	3	67	9							
07	2821	X	2041	-0-	-780	-0-	82	1	1767	2	N	122	106	0			22
							58	3	134	9							
08	2728	X	2455	-0-	-273	-0-	106	1	2131	2	N	142	143	0			21
							62	3	156	9							
09	2490	X	1756	-0-	-734	-0-	74	1	1599	2	N	70	80	0			11
							6	3	77	9							

BLUHM GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 268540 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13480 - 18644

*01	17577	X	16203	-0-	-1374	-0-	778	1	14252	3	N	1044	1105	0			89
							25	4	1148	9							
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	414	1	8173	3	N	535	557	0			67
							12	4	589	9							
03	18600	X	3034	-0-	-15566	-0-	139	1	2723	3	N	152	197	0			22
							5	4	167	9							
04	18000	X	4297	-0-	-13703	-0-	205	1	3764	3	N	293	264	0			51
							6	4	322	9							
05	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	1057	1	18631	3	N	1116	1013	0			154
							50	4	1228	9							
06	15690	X	13148	-0-	-2542	-0-	736	1	11647	3	N	672	756	0			70
							26	4	739	9							
07	14531	X	14531	-0-	-0-	-0-	858	1	12810	3	N	757	690	0			137
							30	4	833	9							
08	18600	X	10835	-0-	-7765	-0-	646	1	9524	3	N	578	629	0			86
							29	4	636	9							
09	18000	X	4151	-0-	-13849	-0-	255	1	3620	3	N	241	290	0			37
							11	4	265	9							

BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 268541 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13584 PERF.13780 - 19536

04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	299	1	10046	3	N	866	834	0			150
							953	9									
05	14043	X	9622	-0-	-4421	-0-	256	1	8512	3	N	776	819	0			107
							854	9									
06	13590	X	9201	-0-	-4389	-0-	241	1	8162	3	N	725	757	0			75
							798	9									
07	14043	X	8871	-0-	-5172	-0-	238	1	8054	3	N	526	506	0			95
							579	9									
08	11687	X	8581	-0-	-3106	-0-	246	1	7821	3	N	467	492	0			70
							514	9									
09	11310	X	7403	-0-	-3907	-0-	225	1	6759	3	N	381	393	0			58
							419	9									

HUGHES GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 268542 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 13079 PERF.12956 - 17581

04	6750	X	3150	-0-	-3600	-0-	3115	2	35	9	N	32					316
05	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					316
06	5880	X	3643	-0-	-2237	-0-	3549	4	94	9	N	85					401
*07	6076	X	904	-0-	-5172	-0-	862	4	42	9	Y	38					439
*08	4309	X	990	-0-	-3319	-0-	770	4	220	9	Y	200	193	1			446
09	3630	X	1365	-0-	-2265	-0-	1297	4	68	9	Y	62					311

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 268683 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 12795 PERF.14985 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICKS LIVING TRUST GU2 WELL #: A 1H RRCID -> 268702 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13386 - 19980

04	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	864	1	6162	2	N	335	375	1			280
							369	9									
05	6882	X	5044	-0-	-1838	-0-	396	1	4176	2	N	429	375	1			334
							472	9									
06	6660	X	4212	-0-	-2448	-0-	174	1	3869	2	N	154	183	1			305
							169	9									
07	7657	X	4004	-0-	-3653	-0-	168	1	3642	2	N	176	183	1			298
							194	9									
08	7657	X	3329	-0-	-4328	-0-	147	1	2975	2	N	188	372	1			114
							207	9									
09	7410	X	4963	-0-	-2447	-0-	204	1	4418	2	N	310	193	1			231
							341	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 268722 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13224 - 19066

04	26460	X	7384	-0-	-19076	-0-	876	1	6240	2	N	202	266	0			35
							46	3	222	9							
05	26009	X	20616	-0-	-5393	-0-	1699	1	17929	2	N	791	717	0			109
							118	3	870	9							
06	42943	X	42943	-0-	-0-	-0-	1729	1	38198	2	N	1944	1851	0			202
							878	3	2138	9							
*07	26071	X	10962	-0-	-15109	-0-	457	1	9855	2	N	400	520	0			82
							210	3	440	9							
*08	25885	X	-0-	-0-	-25885	-0-					N	-0-	71	0			11
09	39570	X	-0-	-0-	-39570	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 268975 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13581 - 18609

*01	14074	X	6685	-0-	-7389	-0-	157	1	6068	3	N	418	419	0			36
							460	9									
02	9212	X	6189	-0-	-3023	-0-	153	1	5623	3	N	375	364	0			47
							413	9									
03	14074	X	6954	-0-	-7120	-0-	194	1	6361	3	N	363	357	0			53
							399	9									
04	8220	X	6264	-0-	-1956	-0-	192	1	179	2	N	345	338	0			60
							5511	3	2	4							
05	6913	X	5812	-0-	-1101	-0-	141	1	5331	3	N	309	326	0			43
							340	9									
06	6630	X	4652	-0-	-1978	-0-	110	1	4197	3	N	314	324	0			33
							345	9									
07	6851	X	2689	-0-	-4162	-0-	65	1	2449	3	N	159	163	0			29
							175	9									
08	6944	X	5096	-0-	-1848	-0-	137	1	4621	3	N	307	290	0			46
							338	9									
09	6270	X	5044	-0-	-1226	-0-	150	1	4521	3	N	339	333	0			52
							373	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 269198 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13862 - 18239

*01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	N	64	59	0				5
							1	4	70	9								
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	123	1	2330	3	N	259	232	0				32
							3	4	285	9								
03	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	146	1	3113	3	N	420	391	0				61
							2	4	462	9								
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	114	1	2218	3	N	306	314	0				53
							2	4	337	9								
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	144	1	2573	3	N	302	313	0				42
							5	4	332	9								
06	3600	X	2912	-0-	-688	-0-	118	1	2484	3	N	280	293	0				29
							2	4	308	9								
07	3720	X	3031	-0-	-689	-0-	129	1	2571	3	N	298	273	0				54
							3	4	328	9								
08	3720	X	2922	-0-	-798	-0-	127	1	2484	3	N	281	293	0				42
							2	4	309	9								
09	2970	X	2808	-0-	-162	-0-	128	1	2414	3	N	238	244	0	1	1		36
							4	4	262	9								

KRAUSE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 269693 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12569 PERF.13097 - 17323

*03	2666	X	903	-0-	-1763	-0-	84	1	672	2	N	113	110	0				18
							23	3	124	9								
*04	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	283	1	2013	2	N	434	371	0	3	1		78
							86	3	477	9								
*05	1891	X	898	-0-	-993	-0-	69	1	730	2	N	77	141	0				14
							14	3	85	9								
*06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	1	11	0	3	1		1
*07	2945	X	622	-0-	-2323	-0-	24	1	520	2	N	54	27	0				28
							19	3	59	9								
08	899	N	677	-0-	-222	-0-	29	1	578	2	N	44	43	0				7
							22	3	48	9								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	0	2	1		-0-

RUPPERT GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 269838 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 13632 PERF.13808 - 18579

*01	6882	X	5586	-0-	-1296	-0-	122	1	5282	3	N	165	181	0				14
							182	9										
02	6216	X	5325	-0-	-891	-0-	125	1	4951	3	N	226	212	0				28
							249	9										
03	6169	X	5849	-0-	-320	-0-	167	1	5394	3	N	262	252	0				38
							288	9										
04	5880	X	5386	-0-	-494	-0-	147	1	4950	3	N	263	255	0				46
							289	9										
05	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	180	1	6003	3	N	230	244	0				32
							253	9										
06	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	187	1	6349	3	N	220	229	0				23
							242	9										
07	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	190	1	6431	3	N	244	223	0				44
							268	9										
08	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	149	1	4737	3	N	1628	1429	0				243
							1791	9										
09	6660	X	5928	-0-	-732	-0-	145	1	4354	3	N	1299	1343	0				199
							1429	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 2H RRCID -> 270218 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 13213 PERF.13588 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	193	1	7456	3	N	1698	1687	0			251
							1868	9									
02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	153	1	5630	3	N	1015	1032	0			234
							1117	9									
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	177	1	5814	3	N	816	825	0			225
							898	9									
04	9210	X	5657	-0-	-3553	-0-	140	1	180	2	N	712	707	0			230
							4554	3	783	9							
05	9517	X	4822	-0-	-4695	-0-	58	1	2255	2	N	760	559	0	255	1	176
							1672	3	1	4							
06	9210	X	5069	-0-	-4141	-0-	203	1	4252	3	N	555	532	0	39	1	160
							3	4	611	9							
07	7626	X	4468	-0-	-3158	-0-	187	1	3727	3	N	500	463	0			197
							4	4	550	9							
08	6882	X	4222	-0-	-2660	-0-	180	1	3521	3	N	471	491	0			177
							3	4	518	9							
09	5670	X	3437	-0-	-2233	-0-	153	1	2887	3	N	356	372	0			161
							5	4	392	9							

WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 270219 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13546 - 19340

04	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	146	1	188	2	N	688	673	0			235
							4766	3	757	9							
05	7471	X	5945	-0-	-1526	-0-	70	1	2844	2	N	968	653	0	350	1	200
							1965	3	1	4							
06	7230	X	6702	-0-	-528	-0-	269	1	5643	3	N	714	677	0	54	1	183
							5	4	785	9							
07	7471	X	6410	-0-	-1061	-0-	273	1	5446	3	N	623	578	0			228
							6	4	685	9							
08	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	278	1	5446	3	N	621	641	0			208
							5	4	683	9							
09	6690	X	5774	-0-	-916	-0-	263	1	4955	3	N	498	515	0			191
							8	4	548	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274

*01	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	708	1	12963	3	N	3033	3056	0			259
							23	4	3336	9							
02	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	523	1	10335	3	N	2438	2392	0			305
							15	4	2682	9							
03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	491	1	9619	3	N	3013	2880	0			438
							17	4	3314	9							
04	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	468	1	8611	3	N	2073	2151	0			360
							15	4	2280	9							
05	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	394	1	6938	3	N	1733	1854	0			239
							19	4	1906	9							
06	10919	X	10919	-0-	-0-	-0-	503	1	7957	3	N	2219	2228	0			230
							18	4	2441	9							
07	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	494	1	7376	3	N	2667	2414	0			483
							18	4	2934	9							
08	9576	X	9576	-0-	-0-	-0-	440	1	6482	3	N	2395	2520	0			358
							19	4	2635	9							
*09	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	395	1	5609	3	N	1792	1876	0			274
							17	4	1971	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	152	1	3271	3	N	460	421	0			39
							4	4	506	9							
02	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	234	1	4419	3	N	576	543	0			72
							5	4	634	9							
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	156	1	3329	3	N	351	372	0			51
							3	4	386	9							
04	3810	X	3447	-0-	-363	-0-	145	1	2805	3	N	450	423	0			78
							2	4	495	9							
05	5859	X	3638	-0-	-2221	-0-	174	1	3099	3	N	326	359	0			45
							6	4	359	9							
06	5670	X	2958	-0-	-2712	-0-	121	1	2534	3	N	274	291	0			28
							2	4	301	9							
07	5859	X	3140	-0-	-2719	-0-	134	1	2685	3	N	289	265	0			52
							3	4	318	9							
08	3875	X	3218	-0-	-657	-0-	137	1	2673	3	N	368	365	0			55
							3	4	405	9							
09	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	128	1	2420	3	N	264	279	0			40
							4	4	290	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8248	-0-	-2447	-0-	387	1	7087	3	N	693	707	0			59
							12	4	762	9							
02	9660	X	7298	-0-	-2362	-0-	320	1	6327	3	N	584	570	0			73
							9	4	642	9							
03	10695	X	7747	-0-	-2948	-0-	344	1	6727	3	N	604	589	0			88
							12	4	664	9							
04	8730	X	7025	-0-	-1705	-0-	331	1	6076	3	N	553	545	0			96
							10	4	608	9							
05	8277	X	7970	-0-	-307	-0-	398	1	7024	3	N	481	511	0			66
							19	4	529	9							
06	7980	X	7710	-0-	-270	-0-	430	1	6796	3	N	426	448	0			44
							15	4	469	9							
07	8091	X	7999	-0-	-92	-0-	465	1	6948	3	N	518	468	0			94
							16	4	570	9							
08	7936	X	7700	-0-	-236	-0-	458	1	6746	3	N	433	462	0			65
							20	4	476	9							
09	7710	X	7070	-0-	-640	-0-	438	1	6229	3	N	349	361	0			53
							19	4	384	9							

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	3596	X	2708	-0-	-888	-0-	108	1	2314	3	N	257	235	0			22
							3	4	283	9							
02	3220	X	2765	-0-	-455	-0-	124	1	2354	3	N	258	248	0			32
							3	4	284	9							
03	3596	X	2659	-0-	-937	-0-	107	1	2284	3	N	242	239	0			35
							2	4	266	9							
04	2610	X	2155	-0-	-455	-0-	95	1	1837	3	N	201	201	0			35
							2	4	221	9							
05	3069	X	2467	-0-	-602	-0-	119	1	2128	3	N	196	204	0			27
							4	4	216	9							
06	2970	X	2653	-0-	-317	-0-	111	1	2327	3	N	194	201	0			20
							2	4	213	9							
07	3069	X	2566	-0-	-503	-0-	113	1	2252	3	N	181	168	0			33
							2	4	199	9							
08	2666	X	2567	-0-	-99	-0-	115	1	2254	3	N	178	184	0			27
							2	4	196	9							
09	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	116	1	2178	3	N	163	165	0			25
							4	4	179	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
LAKE SCHWARTZ WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33060 X	27449	-0-	-5611	-0-	27449	2			N	-0-					-0-
05	32705 X	31717	-0-	-988	-0-	31717	2			N	-0-					-0-
06	31350 X	29426	-0-	-1924	-0-	29426	2			N	-0-					-0-
07	32395 X	29187	-0-	-3208	-0-	29187	2			N	-0-					-0-
08	31713 X	25969	-0-	-5744	-0-	25969	2			N	-0-					-0-
09	30690 X	27961	-0-	-2729	-0-	27961	2			N	-0-					-0-

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058

*01	13671 X	7627	-0-	-6044	-0-	352	1	6441	3	N	748	752	0			64
						11	4	823	9							
02	8792 X	6655	-0-	-2137	-0-	291	1	5744	3	N	556	550	0			70
						8	4	612	9							
03	13671 X	7438	-0-	-6233	-0-	329	1	6431	3	N	606	588	0			88
						11	4	667	9							
04	7770 X	7074	-0-	-696	-0-	332	1	6110	3	N	565	555	0			98
						10	4	622	9							
05	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	395	1	6963	3	N	542	565	0			75
						19	4	596	9							
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	417	1	6602	3	N	508	530	0			53
						15	4	559	9							
07	7765 X	7765	-0-	-0-	-0-	451	1	6733	3	N	514	474	0			93
						16	4	565	9							
08	7905 X	7730	-0-	-175	-0-	455	1	6701	3	N	504	522	0			75
						20	4	554	9							
09	7710 X	7134	-0-	-576	-0-	438	1	6218	3	N	417	428	0			64
						19	4	459	9							

ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279

*01	15376 X	7622	-0-	-7754	-0-	379	1	6935	3	N	269	272	0			28
						12	4	296	9							
02	8792 X	6878	-0-	-1914	-0-	319	1	6295	3	N	232	226	0			34
						9	4	255	9							
03	15376 X	7557	-0-	-7819	-0-	353	1	6914	3	N	253	245	0			42
						12	4	278	9							
04	8820 X	7273	-0-	-1547	-0-	361	1	6627	3	N	249	243	0			48
						11	4	274	9							
05	8054 X	8054	-0-	-0-	-0-	417	1	7345	3	N	247	256	0			39
						20	4	272	9							
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	431	1	6813	3	N	210	222	0			27
						15	4	231	9							
07	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	466	1	6959	3	N	199	185	0			41
						17	4	219	9							
08	8029 X	7480	-0-	-549	-0-	460	1	6785	3	N	195	202	0			34
						20	4	215	9							
09	7800 X	2697	-0-	-5103	-0-	172	1	2444	3	N	66	85	0			15
						8	4	73	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 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
*01	19623	X	12308	-0-	-7315	-0-	604	1	11057	3	N	571	579	0			49
							19	4	628	9							
02	13776	X	9695	-0-	-4081	-0-	443	1	8749	3	N	445	438	0			56
							13	4	490	9							
03	19623	X	11216	-0-	-8407	-0-	517	1	10120	3	N	511	493	0			74
							17	4	562	9							
04	11910	X	9714	-0-	-2196	-0-	477	1	8773	3	N	408	411	0			71
							15	4	449	9							
05	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	633	1	11162	3	N	501	503	0			69
							30	4	551	9							
06	11910	X	11407	-0-	-503	-0-	649	1	10265	3	N	427	452	0			44
							23	4	470	9							
07	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	727	1	10856	3	N	440	404	0			80
							26	4	484	9							
08	12338	X	11688	-0-	-650	-0-	710	1	10468	3	N	435	450	0			65
							31	4	479	9							
09	11970	X	10587	-0-	-1383	-0-	668	1	9500	3	N	354	365	0			54
							30	4	389	9							

LAKE SCHWARTZ WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726

*01	21049	X	12643	-0-	-8406	-0-	599	1	10980	3	N	950	957	0			81
							19	4	1045	9							
02	13748	X	11477	-0-	-2271	-0-	516	1	10189	3	N	688	683	0			86
							15	4	757	9							
03	21049	X	12934	-0-	-8115	-0-	586	1	11474	3	N	776	749	0			113
							20	4	854	9							
04	12240	X	11549	-0-	-691	-0-	555	1	10210	3	N	697	689	0			121
							17	4	767	9							
05	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	657	1	11580	3	N	639	672	0			88
							31	4	703	9							
06	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	708	1	11200	3	N	613	637	0			64
							25	4	674	9							
07	12927	X	12640	-0-	-287	-0-	748	1	11162	3	N	640	588	0			116
							26	4	704	9							
08	12927	X	11580	-0-	-1347	-0-	695	1	10243	3	N	555	588	0			83
							31	4	611	9							
09	12600	X	11188	-0-	-1412	-0-	699	1	9931	3	N	479	489	0			73
							31	4	527	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12152	X	6150	-0-	-6002	-0-	138	1	5331	3	N	619	632	0			53
							681	9									
02	8736	X	4718	-0-	-4018	-0-	113	1	4137	3	N	425	425	0			53
							468	9									
03	12152	X	4991	-0-	-7161	-0-	132	1	4345	3	N	467	452	0			68
							514	9									
04	7080	X	6345	-0-	-735	-0-	205	1	141	2	N	611	573	0			106
							5324	3	3	4							
05	7316	X	5539	-0-	-1777	-0-	128	1	4820	3	N	537	569	0			74
							591	9									
06	5940	X	5450	-0-	-490	-0-	122	1	4678	3	N	591	604	0			61
							650	9									
07	6572	X	5647	-0-	-925	-0-	128	1	4767	3	N	684	621	0			124
							752	9									
08	6572	X	5088	-0-	-1484	-0-	127	1	4286	3	N	614	646	0			92
							675	9									
09	6360	X	5620	-0-	-740	-0-	157	1	4756	3	N	643	637	0			98
							707	9									

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442

*03	8308	X	7085	-0-	-1223	-0-	726	1	5810	2	N	401	367	0			72
							108	3	441	9							
*04	7980	X	6789	-0-	-1191	-0-	787	1	5605	2	N	300	280	0	20	1	72
							67	3	330	9							
*05	7905	X	7118	-0-	-787	-0-	579	1	6107	2	N	326	316	0			82
							73	3	359	9							
*06	7650	X	1037	-0-	-6613	-0-	42	1	934	2	N	46	84	0	31	1	13
							10	3	51	9							
*07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-	5	0			8
08	7068	X	5	-0-	-7063	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	6870	X	4036	-0-	-2834	-0-	172	1	3727	2	N	116	84	0	5	1	27
							9	3	128	9							

WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642

*01	25668	X	17472	-0-	-8196	-0-	836	1	15323	3	N	1169	1164	0			100
							27	4	1286	9							
02	20524	X	14891	-0-	-5633	-0-	664	1	13113	3	N	995	970	0			125
							19	4	1095	9							
03	25668	X	14743	-0-	-10925	-0-	667	1	13063	3	N	901	895	0			131
							22	4	991	9							
04	16920	X	13295	-0-	-3625	-0-	646	1	11882	3	N	679	692	0			118
							20	4	747	9							
05	17484	X	10189	-0-	-7295	-0-	518	1	9134	3	N	465	519	0			64
							25	4	512	9							
06	16920	X	9888	-0-	-7032	-0-	558	1	8822	3	N	444	462	0			46
							20	4	488	9							
07	16492	X	13324	-0-	-3168	-0-	791	1	11813	3	N	629	561	0			114
							28	4	692	9							
08	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	1062	1	15655	3	N	831	821	0			124
							47	4	914	9							
09	13290	X	12676	-0-	-614	-0-	799	1	11357	3	N	441	498	0			67
							35	4	485	9							

WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 272512 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13930 - 17463

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 WELL #: C 3H RRCID -> 272513 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13943 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11005	X	6981	-0-	-4024	-0-	155	1	5997	3	N	754	729	0			64
							829	9									
02	7252	X	6434	-0-	-818	-0-	146	1	5349	3	N	854	811	0			107
							939	9									
03	8223	X	8223	-0-	-0-	-0-	209	1	6884	3	N	1027	985	0			149
							1130	9									
04	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	175	1	225	2	N	783	796	0			136
							5686	3	861	9							
05	7130	X	3645	-0-	-3485	-0-	127	1	3226	3	N	263	363	0			36
							3	4	289	9							
06	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	469	1	9836	3	N	794	748	0			82
							8	4	873	9							
07	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	370	1	7383	3	N	581	558	0			105
							8	4	639	9							
08	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	371	1	7266	3	N	727	723	0			109
							7	4	800	9							
09	11190	X	7375	-0-	-3815	-0-	343	1	6465	3	N	505	537	0			77
							11	4	556	9							

WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 272515 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 13321 PERF.14683 - 17685

*01	13051	X	6242	-0-	-6809	-0-	142	1	5467	3	N	575	596	0			49
							633	9									
02	7924	X	5602	-0-	-2322	-0-	133	1	4888	3	N	528	511	0			66
							581	9									
03	13051	X	6273	-0-	-6778	-0-	167	1	5494	3	N	556	541	0			81
							612	9									
04	7440	X	5958	-0-	-1482	-0-	176	1	164	2	N	514	506	0			89
							5051	3	2	4							
05	7688	X	5755	-0-	-1933	-0-	134	1	5059	3	N	511	530	0			70
							562	9									
06	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	121	1	4628	3	N	514	531	0			53
							565	9									
07	6200	X	5411	-0-	-789	-0-	126	1	4707	3	N	525	483	0			95
							578	9									
08	6262	X	5203	-0-	-1059	-0-	133	1	4510	3	N	509	528	0			76
							560	9									
09	5970	X	5056	-0-	-914	-0-	146	1	4411	3	N	454	461	0			69
							499	9									

BLACKWELL GAS UNIT 2 WELL #: C 2H RRCID -> 272516 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.14104 - 19690

*01	11160	X	8671	-0-	-2489	-0-	167	1	7260	3	N	1131	1097	0			113
							1244	9									
02	9828	X	7128	-0-	-2700	-0-	155	1	6152	3	N	746	749	0			110
							821	9									
03	8303	X	7173	-0-	-1130	-0-	179	1	5778	3	N	1105	1038	0			177
							1216	9									
04	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	160	1	5392	3	N	1015	1000	0			192
							1117	9									
05	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	183	1	6076	3	N	1004	1042	0			154
							1104	9									
06	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	175	1	5942	3	N	947	987	0			114
							1042	9									
07	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	184	1	6238	3	N	893	829	0			178
							982	9									
08	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	199	1	6335	3	N	821	860	0			139
							903	9									
*09	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	197	1	5925	3	N	587	620	0			106
							646	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	11284	X	4727	-0-	-6557	-0-	115	1	4445	3	N	152	142	0			13
							167	9									
02	8008	X	4755	-0-	-3253	-0-	112	1	4125	3	N	471	425	0			59
							518	9									
03	11284	X	5484	-0-	-5800	-0-	145	1	4778	3	N	510	495	0			74
							561	9									
04	5700	X	4963	-0-	-737	-0-	155	1	120	2	N	473	465	0			82
							4166	3	2	4							
05	5890	X	4904	-0-	-986	-0-	112	1	4234	3	N	507	519	0			70
							558	9									
06	5190	X	4557	-0-	-633	-0-	102	1	3907	3	N	498	516	0			52
							548	9									
07	5363	X	4712	-0-	-651	-0-	108	1	4041	3	N	512	471	0			93
							563	9									
08	5487	X	4587	-0-	-900	-0-	116	1	3918	3	N	503	521	0			75
							553	9									
09	4950	X	4490	-0-	-460	-0-	128	1	3872	3	N	445	452	0			68
							490	9									

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811

*01	15407	X	12418	-0-	-2989	-0-	402	1	10637	3	N	1245	1259	0			106
							9	4	1370	9							
02	12824	X	11885	-0-	-939	-0-	548	1	10367	3	N	871	868	0			109
							12	4	958	9							
03	13237	X	7852	-0-	-5385	-0-	321	1	6841	3	N	623	641	0			91
							5	4	685	9							
04	12090	X	9	-0-	-12081	-0-	9	3			N	-0-	91	0			-0-
05	13144	X	2	-0-	-13142	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-
07	13144	X	9420	-0-	-3724	-0-	402	1	8029	3	N	892	730	0			162
							8	4	981	9							
08	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	473	1	9261	3	N	978	994	0			146
							9	4	1076	9							
*09	7916	X	7916	-0-	-0-	-0-	364	1	6858	3	N	621	672	0			95
							11	4	683	9							

WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898

*01	14508	X	3750	-0-	-10758	-0-	82	1	3182	3	N	442	460	0			38
							486	9									
02	9828	X	1557	-0-	-8271	-0-	36	1	1313	3	N	189	203	0			24
							208	9									
03	9703	X	1235	-0-	-8468	-0-	32	1	1049	3	N	140	144	0			20
							154	9									
04	8520	X	6563	-0-	-1957	-0-	169	1	218	2	N	600	516	0			104
							5516	3	660	9							
05	13701	X	13701	-0-	-0-	-0-	320	1	12047	3	N	1213	1150	0			167
							1334	9									
06	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	293	1	11225	3	N	1214	1255	0			126
							1335	9									
07	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	253	1	9471	3	N	1043	980	0			189
							1147	9									
08	13578	X	10857	-0-	-2721	-0-	280	1	9455	3	N	1020	1057	0			152
							1122	9									
09	13260	X	9828	-0-	-3432	-0-	288	1	8693	3	N	770	804	0			118
							847	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	13609	X	7123	-0-	-6486	-0-	158	1	6078	3	N	806	821	0			69
							887	9									
02	9604	X	7031	-0-	-2573	-0-	162	1	5942	3	N	843	806	0			106
							927	9									
03	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	234	1	7696	3	N	1002	962	0			146
							1102	9									
04	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	198	1	255	2	N	888	880	0			154
							6457	3	977	9							
05	7812	X	6813	-0-	-999	-0-	205	1	5950	3	N	595	667	0			82
							3	4	655	9							
06	13795	X	13795	-0-	-0-	-0-	564	1	11822	3	N	1272	1222	0			132
							10	4	1399	9							
07	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	471	1	9411	3	N	1019	966	0			185
							10	4	1121	9							
08	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	469	1	9180	3	N	916	964	0			137
							9	4	1008	9							
09	13020	X	9509	-0-	-3511	-0-	439	1	8278	3	N	707	736	0			108
							14	4	778	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	11284	X	6400	-0-	-4884	-0-	149	1	5732	3	N	472	472	0			40
							519	9									
02	7112	X	5825	-0-	-1287	-0-	141	1	5181	3	N	457	440	0			57
							503	9									
03	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	192	1	6300	3	N	549	526	0			80
							604	9									
04	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	190	1	245	2	N	519	509	0			90
							6200	3	571	9							
05	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	270	1	7518	3	N	317	363	0			44
							5	4	349	9							
06	21976	X	21976	-0-	-0-	-0-	963	1	20197	3	N	727	696	0			75
							16	4	800	9							
07	17701	X	17701	-0-	-0-	-0-	811	1	16194	3	N	617	580	0			112
							17	4	679	9							
08	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	790	1	15464	3	N	561	589	0			84
							15	4	617	9							
*09	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	741	1	13973	3	N	427	446	0			65
							23	4	470	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	10385	X	8740	-0-	-1645	-0-	311	1	8095	3	N	297	309	0			25
							7	4	327	9							
02	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	442	1	8366	3	N	368	347	0			46
							10	4	405	9							
03	9765	X	8933	-0-	-832	-0-	382	1	8139	3	N	369	361	0			54
							6	4	406	9							
04	8460	X	8002	-0-	-458	-0-	374	1	7250	3	N	338	333	0			59
							6	4	372	9							
05	10199	X	8590	-0-	-1609	-0-	437	1	7784	3	N	321	336	0			44
							16	4	353	9							
06	9870	X	8625	-0-	-1245	-0-	378	1	7929	3	N	284	299	0			29
							6	4	312	9							
07	10199	X	8735	-0-	-1464	-0-	400	1	7985	3	N	311	284	0			56
							8	4	342	9							
08	8928	X	8502	-0-	-426	-0-	397	1	7767	3	N	300	311	0			45
							8	4	330	9							
09	8640	X	7739	-0-	-901	-0-	376	1	7088	3	N	239	247	0			37
							12	4	263	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	7347	X	2656	-0-	-4691	-0-	55	1	2120	3	N	437	455	0			37
							481	9									
02	4704	X	2020	-0-	-2684	-0-	42	1	1530	3	N	407	393	0			51
							448	9									
03	7347	X	3367	-0-	-3980	-0-	79	1	2585	3	N	639	597	0			93
							703	9									
04	3090	X	2162	-0-	-928	-0-	72	1	27	2	N	396	420	0			69
							1625	3	2	4							
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	66	1	2482	3	N	226	264	0			31
							249	9									
06	3180	X	2904	-0-	-276	-0-	57	1	2198	3	N	590	560	0			61
							649	9									
07	3286	X	2959	-0-	-327	-0-	57	1	2136	3	N	696	631	0			126
							766	9									
08	3379	X	2695	-0-	-684	-0-	60	1	2031	3	N	549	593	0			82
							604	9									
09	2910	X	2617	-0-	-293	-0-	71	1	2155	3	N	355	383	0			54
							391	9									

W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 273093 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 13803 PERF.13890 - 18798

*01	9486	X	6325	-0-	-3161	-0-	123	1	5334	3	N	789	805	0			67
							868	9									
02	7560	X	4768	-0-	-2792	-0-	101	1	3998	3	N	608	599	0			76
							669	9									
03	8029	X	5965	-0-	-2064	-0-	154	1	4957	3	N	776	739	0			113
							854	9									
04	7170	X	5117	-0-	-2053	-0-	127	1	4260	3	N	664	662	0			115
							730	9									
05	6634	X	6117	-0-	-517	-0-	156	1	5195	3	N	696	715	0			96
							766	9									
06	6120	X	5890	-0-	-230	-0-	149	1	5061	3	N	618	650	0			64
							680	9									
07	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	154	1	5220	3	N	662	606	0			120
							728	9									
08	6045	X	5996	-0-	-49	-0-	162	1	5132	3	N	638	663	0			95
							702	9									
09	5910	X	5754	-0-	-156	-0-	165	1	4958	3	N	574	581	0			88
							631	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648

*01	8742	X	5191	-0-	-3551	-0-	109	1	4730	3	N	320	329	0			27
							352	9									
02	7896	X	5597	-0-	-2299	-0-	129	1	5130	3	N	307	296	0			38
							338	9									
03	8401	X	6010	-0-	-2391	-0-	171	1	5510	3	N	299	294	0			43
							329	9									
04	7470	X	5614	-0-	-1856	-0-	153	1	5135	3	N	296	288	0			51
							326	9									
05	7719	X	5676	-0-	-2043	-0-	159	1	5283	3	N	213	235	0			29
							234	9									
06	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	169	1	5721	3	N	294	293	0			30
							323	9									
07	6200	X	6051	-0-	-149	-0-	163	1	5527	3	N	328	299	0			59
							361	9									
08	6014	X	5976	-0-	-38	-0-	173	1	5506	3	N	270	289	0			40
							297	9									
09	6210	X	5984	-0-	-226	-0-	184	1	5533	3	N	243	246	0			37
							267	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	475	1	10218	3	N	1295	1185	0			110
							13	4	1425	9							
02	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	367	1	6941	3	N	780	792	0			98
							8	4	858	9							
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	297	1	6333	3	N	1225	1145	0			178
							5	4	1348	9							
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	264	1	5126	3	N	580	657	0			101
							4	4	638	9							
05	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	297	1	5285	3	N	527	555	0			73
							11	4	580	9							
06	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	247	1	5182	3	N	482	505	0			50
							4	4	530	9							
07	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	258	1	5161	3	N	481	444	0			87
							5	4	529	9							
08	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	246	1	4806	3	N	449	469	0			67
							5	4	494	9							
*09	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	210	1	3964	3	N	369	380	0			56
							7	4	406	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	4061	X	1269	-0-	-2792	-0-	28	1	1076	3	N	150	156	0			13
							165	9									
02	3668	X	2750	-0-	-918	-0-	65	1	2381	3	N	276	254	0			35
							304	9									
03	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	90	1	2969	3	N	342	327	0			50
							376	9									
04	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	70	1	90	2	N	275	277	0			48
							2271	3	303	9							
05	3038	X	2948	-0-	-90	-0-	68	1	2554	3	N	296	303	0			41
							326	9									
06	3240	X	2631	-0-	-609	-0-	59	1	2264	3	N	280	292	0			29
							308	9									
07	3348	X	2519	-0-	-829	-0-	58	1	2168	3	N	266	247	0			48
							293	9									
08	3441	X	2366	-0-	-1075	-0-	61	1	2046	3	N	235	248	0			35
							259	9									
09	2850	X	2166	-0-	-684	-0-	63	1	1894	3	N	190	196	0			29
							209	9									

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	15748	X	11308	-0-	-4440	-0-	232	1	10074	3	N	911	934	0			78
							1002	9									
02	13720	X	10276	-0-	-3444	-0-	232	1	9209	3	N	759	742	0			95
							835	9									
03	14012	X	11431	-0-	-2581	-0-	311	1	10042	3	N	980	933	0			142
							1078	9									
04	13560	X	10119	-0-	-3441	-0-	266	1	8942	3	N	828	826	0			144
							911	9									
05	14012	X	11067	-0-	-2945	-0-	298	1	9899	3	N	791	826	0			109
							870	9									
06	11100	X	11014	-0-	-86	-0-	292	1	9891	3	N	755	786	0			78
							831	9									
07	11470	X	11110	-0-	-360	-0-	294	1	9961	3	N	777	714	0			141
							855	9									
08	11439	X	11230	-0-	-209	-0-	316	1	10038	3	N	796	818	0			119
							876	9									
09	11010	X	10471	-0-	-539	-0-	312	1	9390	3	N	699	711	0			107
							769	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4309	X	3457	-0-	-852	-0-	74	1	3233	3	N	136	143	0			12
							150	9									
02	3836	X	2835	-0-	-1001	-0-	65	1	2576	3	N	176	166	0			22
							194	9									
03	4030	X	2906	-0-	-1124	-0-	82	1	2651	3	N	157	156	0			23
							173	9									
04	3720	X	2862	-0-	-858	-0-	77	1	2584	3	N	183	174	0			32
							201	9									
05	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	84	1	2810	3	N	169	178	0			23
							186	9									
06	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	89	1	3018	3	N	172	177	0			18
							189	9									
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	88	1	2981	3	N	171	158	0			31
							188	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	93	1	2948	3	N	148	157	0			22
							163	9									
09	3300	X	2880	-0-	-420	-0-	88	1	2647	3	N	132	134	0			20
							145	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	30287	X	14107	-0-	-16180	-0-	336	1	12957	3	N	740	774	0			63
							814	9									
02	23912	X	13267	-0-	-10645	-0-	327	1	12015	3	N	841	799	0			105
							925	9									
03	30287	X	1521	-0-	-28766	-0-	45	1	1476	3	N	-0-	105	0			-0-
04	18180	X	-0-	-0-	-18180	-0-					N	-0-					-0-
05	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
06	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-					-0-
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	67	1	2279	3	N	142	121	0			21
							156	9									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	0			-0-

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	21142	X	11277	-0-	-9865	-0-	265	1	10216	3	N	724	709	0			62
							796	9									
02	15820	X	8795	-0-	-7025	-0-	216	1	7945	3	N	576	566	0			72
							634	9									
03	21142	X	1048	-0-	-20094	-0-	29	1	956	3	N	57	121	0			8
							63	9									
04	24506	X	24506	-0-	-0-	-0-	646	1	830	2	N	1827	1518	0			317
							21020	3	2010	9							
05	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	600	1	22616	3	N	2801	2732	0			386
							3081	9									
06	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	593	1	22710	3	N	2583	2701	0			268
							2841	9									
07	21142	X	18941	-0-	-2201	-0-	446	1	16680	3	N	1650	1619	0			299
							1815	9									
08	21142	X	14234	-0-	-6908	-0-	365	1	12347	3	N	1384	1476	0			207
							1522	9									
09	20460	X	11033	-0-	-9427	-0-	315	1	9509	3	N	1099	1138	0			168
							1209	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	17701	X	11622	-0-	-6079	-0-	284	1	10958	3	N	345	395	0			29
							380	9									
02	15988	X	13880	-0-	-2108	-0-	387	1	12486	3	N	913	828	0			114
							3	4	1004	9							
03	17701	X	13545	-0-	-4156	-0-	615	1	12042	3	N	788	787	0			115
							21	4	867	9							
04	12387	X	12387	-0-	-0-	-0-	603	1	11080	3	N	623	630	0			108
							19	4	685	9							
05	15376	X	13172	-0-	-2204	-0-	671	1	11836	3	N	575	604	0			79
							32	4	633	9							
06	17130	X	11838	-0-	-5292	-0-	675	1	10681	3	N	416	452	0			43
							24	4	458	9							
07	17701	X	11794	-0-	-5907	-0-	710	1	10599	3	N	418	385	0			76
							25	4	460	9							
08	13547	X	12067	-0-	-1480	-0-	721	1	10622	3	N	629	611	0			94
							32	4	692	9							
09	12750	X	11660	-0-	-1090	-0-	731	1	10383	3	N	467	490	0			71
							32	4	514	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	15593	X	11614	-0-	-3979	-0-	242	1	10517	3	N	777	780	0			75
							855	9									
02	13860	X	10784	-0-	-3076	-0-	243	1	9635	3	N	824	787	0			112
							906	9									
03	12958	X	10698	-0-	-2260	-0-	289	1	9332	3	N	979	940	0			151
							1077	9									
04	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	262	1	8822	3	N	886	874	0			163
							975	9									
05	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	310	1	10325	3	N	890	921	0			132
							979	9									
06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	302	1	10221	3	N	846	881	0			97
							931	9									
07	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	313	1	10602	3	N	899	824	0			172
							989	9									
08	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	332	1	10559	3	N	841	878	0			135
							925	9									
*09	10771	X	10771	-0-	-0-	-0-	324	1	9755	3	N	629	659	0			105
							692	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	13206	X	8767	-0-	-4439	-0-	198	1	7654	3	N	832	836	0			71
							915	9									
02	9548	X	6923	-0-	-2625	-0-	162	1	5957	3	N	731	710	0			92
							804	9									
03	11126	X	11126	-0-	-0-	-0-	300	1	9849	3	N	888	851	0			129
							977	9									
04	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	271	1	348	2	N	979	938	0			170
							8815	3	1077	9							
05	8835	X	2641	-0-	-6194	-0-	62	1	2320	3	N	235	373	0			32
							259	9									
*06	39848	X	39848	-0-	-0-	-0-	1764	1	36999	3	N	959	885	0			106
							30	4	1055	9							
*07	36197	X	36197	-0-	-0-	-0-	1683	1	33609	3	N	791	746	0			151
							35	4	870	9							
08	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	1592	1	31167	3	N	756	786	0			113
							30	4	832	9							
*09	30705	X	30705	-0-	-0-	-0-	1502	1	28309	3	N	770	765	0			118
							47	4	847	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	12896	X	10849	-0-	-2047	-0-	242	1	9341	3	N	1151	1181	0			98
							1266	9									
02	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	298	1	10195	3	N	1123	1080	0			141
							1	4	1235	9							
03	12896	X	11436	-0-	-1460	-0-	501	1	9812	3	N	1005	1000	0			146
							17	4	1106	9							
04	11130	X	10519	-0-	-611	-0-	490	1	9000	3	N	922	908	0			160
							15	4	1014	9							
05	12896	X	10542	-0-	-2354	-0-	513	1	9039	3	N	878	917	0			121
							24	4	966	9							
06	12480	X	10116	-0-	-2364	-0-	547	1	8649	3	N	819	855	0			85
							19	4	901	9							
07	12896	X	10076	-0-	-2820	-0-	575	1	8577	3	N	822	758	0			149
							20	4	904	9							
08	11439	X	10629	-0-	-810	-0-	626	1	9230	3	N	677	725	0			101
							28	4	745	9							
*09	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	655	1	9313	3	N	654	655	0			100
							29	4	719	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520

*03	8308	X	7358	-0-	-950	-0-	735	1	5875	2	N	536	518	0			80
							158	3	590	9							
*04	7560	X	6208	-0-	-1352	-0-	702	1	4997	2	N	373	382	0	3	1	68
							99	3	410	9							
*05	7719	X	6398	-0-	-1321	-0-	520	1	5481	2	N	292	313	0			47
							76	3	321	9							
*06	7470	X	1172	-0-	-6298	-0-	47	1	1043	2	N	51	85	0	6	1	7
							26	3	56	9							
*07	7471	X	3163	-0-	-4308	-0-	129	1	2781	2	N	133	114	0			26
							107	3	146	9							
08	7347	X	3469	-0-	-3878	-0-	152	1	3055	2	N	156	157	0			23
							90	3	172	9							
09	6210	X	5182	-0-	-1028	-0-	214	1	4639	2	N	277	240	0	27	1	54
							24	3	305	9							

FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525

*03	14384	X	12388	-0-	-1996	-0-	1272	1	10177	2	N	683	647	0			108
							188	3	751	9							
*04	13650	X	11595	-0-	-2055	-0-	1321	1	9409	2	N	648	618	0	13	1	125
							152	3	713	9							
*05	14105	X	11432	-0-	-2673	-0-	930	1	9809	2	N	522	551	0			96
							119	3	574	9							
*06	13650	X	2567	-0-	-11083	-0-	104	1	2294	2	N	110	169	0	20	1	17
							48	3	121	9							
*07	12865	X	8685	-0-	-4180	-0-	354	1	7605	2	N	388	329	0			76
							299	3	427	9							
08	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	363	1	7293	2	N	423	430	0			63
							240	3	465	9							
*09	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	401	1	8672	2	N	563	518	0	54	1	101
							46	3	619	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	EOM BALANCE
*01	10571	X	9349	-0-	-1222	-0-	211	1	8124	3	N	922	915	0		79
							1014	9								
02	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	202	1	7436	3	N	950	910	0		119
							1045	9								
03	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	281	1	9243	3	N	1011	983	0		147
							1112	9								
04	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	240	1	309	2	N	808	815	0		140
							7819	3	889	9						
05	9610	X	6386	-0-	-3224	-0-	196	1	5603	3	N	531	598	0		73
							3	4	584	9						
06	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	629	1	13205	3	N	1118	1075	0		116
							11	4	1230	9						
07	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	554	1	11066	3	N	908	859	0		165
							12	4	999	9						
08	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	580	1	11359	3	N	857	894	0		128
							11	4	943	9						
09	14250	X	11107	-0-	-3143	-0-	520	1	9794	3	N	706	726	0		108
							16	4	777	9						

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216

*01	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	496	1	19130	3	N	1292	1232	0		110
							1421	9								
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	211	1	7740	3	N	1331	1274	0		167
							1464	9								
03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	448	1	8776	3	N	1391	1356	0		202
							15	4	1530	9						
04	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	480	1	8829	3	N	1133	1138	0		197
							15	4	1246	9						
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	514	1	9062	3	N	958	1023	0		132
							25	4	1054	9						
06	9266	X	9266	-0-	-0-	-0-	502	1	7933	3	N	739	794	0		77
							18	4	813	9						
07	9264	X	9264	-0-	-0-	-0-	532	1	7943	3	N	700	650	0		127
							19	4	770	9						
08	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	566	1	8342	3	N	672	699	0		100
							25	4	739	9						
*09	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	581	1	8254	3	N	544	561	0		83
							26	4	598	9						

ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552

*01	8153	X	6010	-0-	-2143	-0-	133	1	5757	3	N	109	112	0		9
							120	9								
02	7364	X	6084	-0-	-1280	-0-	145	1	5764	3	N	159	148	0		20
							175	9								
03	8153	X	8045	-0-	-108	-0-	235	1	7579	3	N	210	199	0		31
							231	9								
04	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	181	1	6067	3	N	176	176	0		31
							194	9								
05	6727	X	5229	-0-	-1498	-0-	149	1	4963	3	N	106	122	0		15
							117	9								
06	12870	X	7001	-0-	-5869	-0-	196	1	6632	3	N	157	156	0		16
							173	9								
07	13299	X	6747	-0-	-6552	-0-	188	1	6359	3	N	182	165	0		33
							200	9								
08	8060	X	6551	-0-	-1509	-0-	194	1	6146	3	N	192	196	0		29
							211	9								
09	6990	X	5864	-0-	-1126	-0-	183	1	5516	3	N	150	156	0		23
							165	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	20755	X	20755	-0-	-0-	-0-	508	1	19594	3	N	594	641	0			51
							653	9									
02	9621	X	9621	-0-	-0-	-0-	253	1	8534	3	N	757	713	0			95
							1	4	833	9							
03	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	455	1	8907	3	N	648	649	0			94
							15	4	713	9							
04	8922	X	8922	-0-	-0-	-0-	437	1	8027	3	N	404	428	0			70
							14	4	444	9							
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	484	1	8542	3	N	336	360	0			46
							23	4	370	9							
06	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	489	1	7739	3	N	308	322	0			32
							17	4	339	9							
07	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	519	1	7749	3	N	588	513	0			107
							18	4	647	9							
08	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	541	1	7971	3	N	549	574	0			82
							24	4	604	9							
*09	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	515	1	7325	3	N	406	426	0			62
							23	4	447	9							

KENRUBYLIE WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358

*01	11873	X	4433	-0-	-7440	-0-	191	1	3506	3	N	664	729	0			57
							6	4	730	9							
02	7336	X	5666	-0-	-1670	-0-	218	1	4306	3	N	1033	961	0			129
							6	4	1136	9							
03	11811	X	7045	-0-	-4766	-0-	280	1	5477	3	N	1163	1123	0			169
							9	4	1279	9							
04	6660	X	5094	-0-	-1566	-0-	205	1	3760	3	N	1021	1013	0			177
							6	4	1123	9							
05	8683	X	8683	-0-	-0-	-0-	366	1	6455	3	N	1677	1623	0			231
							17	4	1845	9							
06	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	380	1	6008	3	N	1551	1621	0			161
							13	4	1706	9							
07	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	426	1	6365	3	N	1519	1405	0			275
							15	4	1671	9							
08	8525	X	6950	-0-	-1575	-0-	373	1	5495	3	N	969	1099	0			145
							16	4	1066	9							
09	8400	X	3028	-0-	-5372	-0-	164	1	2338	3	N	472	545	0			72
							7	4	519	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723

*01	11532	X	9573	-0-	-1959	-0-	325	1	8296	3	N	859	874	0			73
							7	4	945	9							
02	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	461	1	8716	3	N	801	774	0			100
							10	4	881	9							
03	10664	X	8966	-0-	-1698	-0-	364	1	7772	3	N	749	740	0			109
							6	4	824	9							
04	9270	X	8293	-0-	-977	-0-	372	1	7213	3	N	638	636	0			111
							6	4	702	9							
05	11160	X	8890	-0-	-2270	-0-	436	1	7774	3	N	604	632	0			83
							16	4	664	9							
06	10800	X	8979	-0-	-1821	-0-	380	1	7965	3	N	571	595	0			59
							6	4	628	9							
07	11160	X	8730	-0-	-2430	-0-	387	1	7721	3	N	558	516	0			101
							8	4	614	9							
08	8959	X	8463	-0-	-496	-0-	385	1	7532	3	N	490	518	0			73
							7	4	539	9							
09	8970	X	7614	-0-	-1356	-0-	359	1	6767	3	N	434	441	0			66
							11	4	477	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	14260	X	7352	-0-	-6908	-0-	349	1	6395	3	N	543	551	0			46
							11	4	597	9							
02	8092	X	6484	-0-	-1608	-0-	287	1	5661	3	N	480	466	0			60
							8	4	528	9							
03	14260	X	7159	-0-	-7101	-0-	320	1	6267	3	N	510	496	0			74
							11	4	561	9							
04	7290	X	6835	-0-	-455	-0-	323	1	5937	3	N	514	499	0			89
							10	4	565	9							
05	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	360	1	6342	3	N	719	709	0			99
							17	4	791	9							
06	7110	X	6686	-0-	-424	-0-	355	1	5611	3	N	643	675	0			67
							13	4	707	9							
07	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	517	1	7720	3	N	641	592	0			116
							18	4	705	9							
08	7440	X	6425	-0-	-1015	-0-	375	1	5524	3	N	463	510	0			69
							17	4	509	9							
09	7260	X	5621	-0-	-1639	-0-	340	1	4833	3	N	394	403	0			60
							15	4	433	9							

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	12307	X	6593	-0-	-5714	-0-	311	1	5703	3	N	517	537	0			44
							10	4	569	9							
02	7616	X	6733	-0-	-883	-0-	301	1	5941	3	N	438	427	0			55
							9	4	482	9							
03	12307	X	6637	-0-	-5670	-0-	295	1	5778	3	N	504	486	0			73
							10	4	554	9							
04	7500	X	6374	-0-	-1126	-0-	300	1	5520	3	N	495	482	0			86
							9	4	545	9							
05	7750	X	7304	-0-	-446	-0-	357	1	6299	3	N	574	581	0			79
							17	4	631	9							
06	7200	X	6810	-0-	-390	-0-	366	1	5783	3	N	589	607	0			61
							13	4	648	9							
07	7440	X	3218	-0-	-4222	-0-	189	1	2820	3	N	184	212	0			33
							7	4	202	9							
08	7254	X	4984	-0-	-2270	-0-	270	1	3975	3	N	661	595	0			99
							12	4	727	9							
09	7080	X	5022	-0-	-2058	-0-	292	1	4147	3	N	518	538	0			79
							13	4	570	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	16430	X	9076	-0-	-7354	-0-	403	1	7382	3	N	1162	1270	0			99
							13	4	1278	9							
02	9996	X	8079	-0-	-1917	-0-	335	1	6620	3	N	1013	985	0			127
							10	4	1114	9							
03	16430	X	8715	-0-	-7715	-0-	354	1	6935	3	N	1285	1225	0			187
							12	4	1414	9							
04	8910	X	7888	-0-	-1022	-0-	328	1	6037	3	N	1375	1323	0			239
							10	4	1513	9							
05	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	452	1	7970	3	N	1110	1196	0			153
							22	4	1221	9							
06	8790	X	8743	-0-	-47	-0-	460	1	7275	3	N	902	961	0			94
							16	4	992	9							
07	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	518	1	7738	3	N	1116	1008	0			202
							18	4	1228	9							
08	9548	X	8736	-0-	-812	-0-	491	1	7231	3	N	902	969	0			135
							22	4	992	9							
09	9360	X	7619	-0-	-1741	-0-	454	1	6457	3	N	625	664	0			96
							20	4	688	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	5700	X	5297	-0-	-403	-0-	638	1	4546	2	N	80	102	0			14
							25	3	88	9							
05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	535	1	5652	2	N	140	135	0			19
							20	3	154	9							
06	5220	X	459	-0-	-4761	-0-	19	1	426	2	N	8	26	0			1
							5	3	9	9							
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	272	1	5874	2	N	331	272	0			60
							41	3	364	9							
08	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	303	1	6127	2	N	269	289	0			40
							28	3	296	9							
09	6150	X	3584	-0-	-2566	-0-	152	1	3291	2	N	112	135	0			17
							18	3	123	9							

EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750

*01	11408	X	9726	-0-	-1682	-0-	327	1	8561	3	N	755	766	0			64
							7	4	831	9							
02	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	461	1	8717	3	N	645	628	0			81
							10	4	710	9							
03	10168	X	9635	-0-	-533	-0-	398	1	8482	3	N	681	663	0			99
							6	4	749	9							
04	9420	X	8601	-0-	-819	-0-	388	1	7536	3	N	610	603	0			106
							6	4	671	9							
05	10974	X	9866	-0-	-1108	-0-	491	1	8741	3	N	560	589	0			77
							18	4	616	9							
06	10620	X	9458	-0-	-1162	-0-	403	1	8462	3	N	533	555	0			55
							7	4	586	9							
07	10974	X	9328	-0-	-1646	-0-	417	1	8323	3	N	526	486	0			95
							9	4	579	9							
08	9796	X	9201	-0-	-595	-0-	420	1	8212	3	N	510	529	0			76
							8	4	561	9							
09	9540	X	8459	-0-	-1081	-0-	402	1	7576	3	N	425	436	0			65
							13	4	468	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767

*01	14663	X	10949	-0-	-3714	-0-	232	1	10075	3	Y	584	584	0			50
							642	9									
02	DLQ G-10		9278	-0-	9278	9278	212	1	8419	3	Y	588	564	0			74
							647	9									
03	DLQ G-10		9708	-0-	9708	18986	268	1	8648	3	Y	720	689	0			105
							792	9									
04	26064	X	7078	-0-	-18986	-0-	191	1	6421	3	Y	424	455	0			74
							466	9									
*05	12648	X	8820	-0-	-3828	-0-	244	1	8127	3	Y	408	424	0			58
							449	9									
*06	10590	X	10402	-0-	-188	-0-	285	1	9660	3	Y	415	428	0	2	1	43
							457	9									
*07	10374	X	10374	-0-	-0-	-0-	285	1	9629	3	Y	418	385	0			76
							460	9									
08	9703	X	9092	-0-	-611	-0-	266	1	8438	3	Y	353	376	0			53
							388	9									
09	10410	X	9376	-0-	-1034	-0-	290	1	8726	3	Y	327	330	0			50
							360	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	11656	X	9895	-0-	-1761	-0-	333	1	8565	3	N	899	908	0			77
							8	4	989	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	493	1	9323	3	N	800	777	0			100
							11	4	880	9							
03	11005	X	10206	-0-	-799	-0-	415	1	8860	3	N	840	818	0			122
							7	4	924	9							
04	9570	X	9100	-0-	-470	-0-	403	1	7828	3	N	784	770	0			136
							7	4	862	9							
05	11842	X	10120	-0-	-1722	-0-	494	1	8795	3	N	739	773	0			102
							18	4	813	9							
06	11460	X	8940	-0-	-2520	-0-	375	1	7858	3	N	637	673	0			66
							6	4	701	9							
07	11842	X	8991	-0-	-2851	-0-	394	1	7874	3	N	650	598	0			118
							8	4	715	9							
08	10199	X	9017	-0-	-1182	-0-	403	1	7889	3	N	652	673	0			97
							8	4	717	9							
09	9780	X	8196	-0-	-1584	-0-	383	1	7218	3	N	530	546	0			81
							12	4	583	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339

*01	14880	X	12034	-0-	-2846	-0-	258	1	11225	3	Y	501	507	0			43
							551	9									
02	DLQ G-10		10169	-0-	10169	10169	236	1	9380	3	Y	503	483	0			63
							553	9									
03	DLQ G-10		10613	-0-	10613	20782	298	1	9635	3	Y	618	591	0			90
							680	9									
04	30497	X	9715	-0-	-20782	-0-	260	1	8744	3	Y	646	624	0			112
							711	9									
*05	12152	X	8063	-0-	-4089	-0-	223	1	7429	3	Y	374	433	0			53
							411	9									
*06	11640	X	7027	-0-	-4613	-0-	193	1	6526	3	Y	280	302	0	2	1	29
							308	9									
*07	11253	X	7490	-0-	-3763	-0-	204	1	6905	3	Y	346	312	0			63
							381	9									
08	10602	X	8128	-0-	-2474	-0-	236	1	7503	3	Y	354	364	0			53
							389	9									
09	9720	X	8047	-0-	-1673	-0-	248	1	7466	3	Y	303	310	0			46
							333	9									

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673

*01	11284	X	5926	-0-	-5358	-0-	126	1	5472	3	Y	298	307	0			25
							328	9									
02	DLQ G-10		5019	-0-	5019	5019	115	1	4573	3	Y	301	288	0			38
							331	9									
03	DLQ G-10		5247	-0-	5247	10266	145	1	4697	3	Y	368	352	0			54
							405	9									
04	16566	X	6300	-0-	-10266	-0-	170	1	5723	3	Y	370	360	0			64
							407	9									
*05	7347	X	7014	-0-	-333	-0-	196	1	6510	3	Y	280	304	0			40
							308	9									
*06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	239	1	8087	3	Y	288	297	0	1	1	30
							317	9									
*07	6510	X	6399	-0-	-111	-0-	175	1	5921	3	Y	275	255	0			50
							303	9									
08	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	240	1	7627	3	Y	325	326	0			49
							358	9									
*09	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	320	1	9610	3	Y	335	333	0			51
							369	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 3H RRCID -> 277035 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13250 - 17435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18876	X	5375	-0-	-13501	-0-	648	1	4617	2	Y	78	97	0			13
							24	3	86	9							
05	7099	X	5578	-0-	-1521	-0-	459	1	4844	2	Y	221	204	0			30
							32	3	243	9							
06	6900	X	1811	-0-	-5089	-0-	73	1	1614	2	Y	73	95	0			8
							44	3	80	9							
07	7130	X	325	-0-	-6805	-0-	13	1	281	2	Y	25	28	0			5
							3	3	28	9							
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	289	1	5855	2	Y	168	148	0			25
							18	3	185	9							
09	5400	X	4324	-0-	-1076	-0-	185	1	4010	2	Y	102	111	0			16
							17	3	112	9							

KEACH GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 277194 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 13772 PERF.14052 - 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	15872	X	7006	-0-	-8866	-0-	150	1	6530	3	Y	296	309	0			25
							326	9									
02	DLQ G-10		5922	-0-	5922	5922	137	1	5457	3	Y	298	286	0			37
							328	9									
03	DLQ G-10		6182	-0-	6182	12104	174	1	5605	3	Y	366	350	0			53
							403	9									
04	19659	X	7555	-0-	-12104	-0-	203	1	6824	3	Y	480	450	0			83
							528	9									
*05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	265	1	8814	3	Y	457	475	0			65
							503	9									
*06	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	238	1	8050	3	Y	368	392	0	2	1	39
							405	9									
*07	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	237	1	8020	3	Y	409	373	0			75
							450	9									
08	9517	X	8935	-0-	-582	-0-	259	1	8224	3	Y	411	424	0			61
							452	9									
09	9270	X	6205	-0-	-3065	-0-	193	1	5790	3	Y	202	232	0			31
							222	9									

REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 5H RRCID -> 277195 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13128 - 17245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17914	X	6002	-0-	-11912	-0-	728	1	5189	2	Y	60	83	0			10
							19	3	66	9							
05	7099	X	6637	-0-	-462	-0-	562	1	5927	2	Y	119	113	0			16
							17	3	131	9							
06	6810	X	1931	-0-	-4879	-0-	81	1	1804	2	Y	27	40	0			3
							16	3	30	9							
07	6696	X	341	-0-	-6355	-0-	15	1	315	2	Y	9	10	0			2
							1	3	10	9							
08	6665	X	6627	-0-	-38	-0-	303	1	6121	2	Y	168	145	0			25
							18	3	185	9							
*09	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	288	1	6231	2	Y	184	181	0			28
							30	3	202	9							

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
04	46050	X	8710	-0-	-37340	-0-	1064	1	7588	2	Y	41	43	0			7
							13	3	45	9							
05	11098	X	7175	-0-	-3923	-0-	608	1	6414	2	Y	123	113	0			17
							18	3	135	9							
06	17310	X	2206	-0-	-15104	-0-	92	1	2035	2	Y	46	58	0			5
							28	3	51	9							
07	17887	X	391	-0-	-17496	-0-	16	1	355	2	Y	16	18	0			3
							2	3	18	9							
08	8711	X	6464	-0-	-2247	-0-	297	1	6004	2	Y	135	118	0			20
							14	3	149	9							
09	8430	X	5185	-0-	-3245	-0-	224	1	4848	2	Y	90	96	0			14
							14	3	99	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
USZYNSKI-FURLOW (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277351 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 13216 PERF.13647 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A WELL #: D 5H RRCID -> 277554 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13831 - 18355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13702	X	12549	-0-	-1153	-0-	599	1	10978	3	N	866	799	0			74
							19	4	953	9							
02	7588	X	7354	-0-	-234	-0-	328	1	6474	3	N	494	506	0			62
							9	4	543	9							
03	13671	X	10322	-0-	-3349	-0-	456	1	8919	3	N	847	786	0			123
							15	4	932	9							
04	12150	X	9028	-0-	-3122	-0-	408	1	7498	3	N	1008	956	0			175
							13	4	1109	9							
05	12555	X	8987	-0-	-3568	-0-	439	1	7746	3	N	710	787	0			98
							21	4	781	9							
06	12150	X	9482	-0-	-2668	-0-	522	1	8249	3	N	629	662	0			65
							19	4	692	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	676	1	10093	3	N	546	512	0			99
							24	4	601	9							
08	10323	X	9214	-0-	-1109	-0-	545	1	8033	3	N	556	572	0			83
							24	4	612	9							
09	9480	X	8128	-0-	-1352	-0-	500	1	7112	3	N	449	463	0			69
							22	4	494	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 2H RRCID -> 277671 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 12901 PERF.13289 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4594	-0-	-2133	-0-	207	1	3789	3	N	537	509	0			46
							7	4	591	9							
02	4284	X	4043	-0-	-241	-0-	172	1	3397	3	N	426	419	0			53
							5	4	469	9							
03	6727	X	2715	-0-	-4012	-0-	124	1	2429	3	N	144	176	0			21
							4	4	158	9							
04	4440	X	2754	-0-	-1686	-0-	134	1	2460	3	N	142	138	0			25
							4	4	156	9							
05	4588	X	1117	-0-	-3471	-0-	50	1	880	3	N	168	170	0			23
							2	4	185	9							
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	247	244	0			26
07	4464	X	306	-0-	-4158	-0-	4	1	61	3	N	219	205	0			40
							241	9									
08	2852	X	125	-0-	-2727	-0-	8	1	113	3	N	4	43	0			1
							4	9									
09	2760	X	131	-0-	-2629	-0-	9	1	122	3	N	-0-	1	0			-0-

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
04	16295	X	6114	-0-	-10181	-0-	664	1	4721	2	Y	516	450	0			90
							161	3	568	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	582	1	6142	2	Y	226	285	0			31
							33	3	249	9							
06	5220	X	2177	-0-	-3043	-0-	91	1	2013	2	Y	43	70	0			4
							26	3	47	9							
07	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	111	95	0			20
							14	3	122	9							
08	6975	X	1977	-0-	-4998	-0-	89	1	1800	2	Y	73	82	0			11
							8	3	80	9							
09	6780	X	4591	-0-	-2189	-0-	196	1	4247	2	Y	117	110	0			18
							19	3	129	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 2H RRCID -> 277731 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13919	X	9227	-0-	-4692	-0-	193	1	8365	3	N	608	615	0			52
							669	9									
02	11536	X	8107	-0-	-3429	-0-	186	1	7384	3	N	488	479	0			61
							537	9									
03	11811	X	9408	-0-	-2403	-0-	264	1	8525	3	N	563	542	0			82
							619	9									
04	11100	X	8478	-0-	-2622	-0-	227	1	7628	3	N	566	550	0			98
							623	9									
05	10137	X	9206	-0-	-931	-0-	251	1	8355	3	N	545	568	0			75
							600	9									
06	9150	X	9135	-0-	-15	-0-	252	1	8535	3	N	316	358	0			33
							348	9									
07	9455	X	9124	-0-	-331	-0-	247	1	8369	3	N	462	411	0			84
							508	9									
08	9393	X	8080	-0-	-1313	-0-	229	1	7260	3	N	537	541	0			80
							591	9									
09	9150	X	8372	-0-	-778	-0-	253	1	7600	3	N	472	480	0			72
							519	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 4H RRCID -> 277732 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182

*01	12462	X	7363	-0-	-5099	-0-	287	1	5261	3	N	1642	1688	0			140
							9	4	1806	9							
02	8876	X	6948	-0-	-1928	-0-	251	1	4964	3	N	1569	1513	0			196
							7	4	1726	9							
03	12462	X	6185	-0-	-6277	-0-	232	1	4542	3	N	1275	1286	0			185
							8	4	1403	9							
04	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	250	1	4599	3	N	1262	1228	0			219
							8	4	1388	9							
05	7688	X	3147	-0-	-4541	-0-	92	1	1630	3	N	1292	1333	0			178
							4	4	1421	9							
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1309	1351	0			136
07	7688	X	1673	-0-	-6015	-0-	8	1	122	3	N	1403	1285	0			254
							1543	9									
08	6448	X	882	-0-	-5566	-0-	16	1	231	3	N	576	744	0			86
							1	4	634	9							
09	6240	X	767	-0-	-5473	-0-	18	1	260	3	N	444	462	0			68
							1	4	488	9							

HALEPESKA GAS UNIT 1 WELL #: A 3H RRCID -> 277733 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946

*01	10974	X	7695	-0-	-3279	-0-	162	1	7053	3	N	436	438	0			37
							480	9									
02	9436	X	6644	-0-	-2792	-0-	153	1	6094	3	N	361	353	0			45
							397	9									
03	9672	X	6785	-0-	-2887	-0-	190	1	6149	3	N	405	391	0			59
							446	9									
04	9360	X	6401	-0-	-2959	-0-	173	1	5809	3	N	381	374	0			66
							419	9									
05	7967	X	7160	-0-	-807	-0-	197	1	6570	3	N	357	374	0			49
							393	9									
06	7440	X	7103	-0-	-337	-0-	193	1	6543	3	N	334	348	0			35
							367	9									
07	7347	X	7128	-0-	-219	-0-	194	1	6553	3	N	346	318	0			63
							381	9									
08	7130	X	6269	-0-	-861	-0-	180	1	5720	3	N	335	348	0			50
							369	9									
09	7110	X	6527	-0-	-583	-0-	199	1	5977	3	N	319	320	0			49
							351	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 277736 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 12737 PERF.13025 - 19684

04	15690	X	13151	-0-	-2539	-0-	1458	1	10377	2	N	1006	976	0			175
							209	3	1107	9							
05	16027	X	13303	-0-	-2724	-0-	1044	1	11005	2	N	950	994	0			131
							209	3	1045	9							
06	15300	X	8404	-0-	-6896	-0-	330	1	7292	2	N	563	636	0			58
							163	3	619	9							
07	14384	X	7636	-0-	-6748	-0-	305	1	6569	2	N	531	493	0			96
							178	3	584	9							
08	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-	96	0			-0-
09	13140	X	4709	-0-	-8431	-0-	188	1	4057	2	N	392	318	0	5	1	69
							33	3	431	9							

RUPPERT-RIPPS (SA) WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747

*01	14136	X	8984	-0-	-5152	-0-	188	1	8188	3	N	553	586	0			47
							608	9									
02	11004	X	8605	-0-	-2399	-0-	198	1	7858	3	N	499	484	0			62
							549	9									
03	11439	X	4478	-0-	-6961	-0-	123	1	3983	3	N	338	351	0			49
							372	9									
04	10200	X	4440	-0-	-5760	-0-	117	1	3931	3	N	356	343	0			62
							392	9									
05	9765	X	5194	-0-	-4571	-0-	143	1	4742	3	N	281	304	0			39
							309	9									
06	9210	X	4941	-0-	-4269	-0-	132	1	4483	3	N	296	304	0			31
							326	9									
07	9517	X	4659	-0-	-4858	-0-	125	1	4236	3	N	271	253	0			49
							298	9									
08	5177	X	4020	-0-	-1157	-0-	114	1	3628	3	N	253	264	0			38
							278	9									
09	5040	X	3399	-0-	-1641	-0-	102	1	3075	3	N	202	209	0			31
							222	9									

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550

04	11310	X	10036	-0-	-1274	-0-	1090	1	7755	2	N	915	871	0			159
							184	3	1007	9							
05	11377	X	10564	-0-	-813	-0-	815	1	8583	2	N	893	929	0			123
							184	3	982	9							
06	11010	X	6768	-0-	-4242	-0-	261	1	5752	2	N	549	615	0			57
							151	3	604	9							
07	10385	X	6558	-0-	-3827	-0-	255	1	5478	2	N	580	532	0			105
							187	3	638	9							
08	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-	105	0			-0-
09	10230	X	836	-0-	-9394	-0-	34	1	726	2	N	64	54	0			10
							6	3	70	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
04	17820	X	15753	-0-	-2067	-0-	1796	1	12793	2	N	906	892	0			157
							167	3	997	9							
05	17918	X	16123	-0-	-1795	-0-	1301	1	13721	2	N	851	891	0			117
							165	3	936	9							
06	17100	X	12819	-0-	-4281	-0-	515	1	11398	2	N	663	711	0			69
							177	3	729	9							
07	17267	X	10442	-0-	-6825	-0-	424	1	9132	2	N	627	582	0			114
							196	3	690	9							
08	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-	114	0			-0-
*09	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	772	1	16700	2	N	1163	959	0	9	1	195
							98	3	1279	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	7533	X	3348	-0-	-4185	-0-	143	1	2622	3	Y	525	528	0			45
							5	4	578	9							
02	DLQ G-10		3244	-0-	3244	3244	136	1	2694	3	Y	373	371	0			47
							4	4	410	9							
03	DLQ G-10		2806	-0-	2806	6050	125	1	2450	3	Y	206	223	0			30
							4	4	227	9							
04	8892	X	2842	-0-	-6050	-0-	135	1	2480	3	Y	203	198	0			35
							4	4	223	9							
05	3596	X	868	-0-	-2728	-0-	37	1	646	3	Y	166	178	0			23
							2	4	183	9							
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	274	269	0			28
07	3596	X	335	-0-	-3261	-0-	4	1	63	3	Y	244	228	0			44
							268	9									
08	2945	X	561	-0-	-2384	-0-	14	1	201	3	Y	314	311	0			47
							1	4	345	9							
09	2850	X	538	-0-	-2312	-0-	16	1	221	3	Y	273	278	0			42
							1	4	300	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	10664	X	7343	-0-	-3321	-0-	163	1	7072	3	Y	98	249	0			8
							108	9									
02	DLQ G-10		5567	-0-	5567	5567	131	1	5206	3	Y	209	191	0			26
							230	9									
03	DLQ G-10		6335	-0-	6335	11902	183	1	5898	3	Y	231	223	0			34
							254	9									
04	18669	X	6767	-0-	-11902	-0-	190	1	6402	3	Y	159	165	0			28
							175	9									
*05	13857	X	7191	-0-	-6666	-0-	198	1	6594	3	Y	363	340	0			51
							399	9									
*06	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	198	1	6702	3	Y	439	443	0	1	1	46
							483	9									
*07	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	284	1	9604	3	Y	530	480	0			96
							583	9									
08	12258	X	12258	-0-	-0-	-0-	351	1	11156	3	Y	683	677	0			102
							751	9									
*09	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	242	1	7289	3	Y	505	530	0			77
							556	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	332	1	14400	3	Y	392	853	0			33
							431	9									
02	DLQ G-10		11851	-0-	11851	11851	268	1	10660	3	Y	839	767	0			105
							923	9									
03	DLQ G-10		14303	-0-	14303	26154	397	1	12822	3	Y	985	947	0			143
							1084	9									
04	34301	X	8147	-0-	-26154	-0-	215	1	7224	3	Y	644	675	0			112
							708	9									
*05	8773	X	8634	-0-	-139	-0-	228	1	7579	3	Y	752	759	0			105
							827	9									
*06	8490	X	7657	-0-	-833	-0-	200	1	6762	3	Y	632	670	0	1	1	66
							695	9									
*07	8773	X	7300	-0-	-1473	-0-	191	1	6454	3	Y	595	553	0			108
							655	9									
08	8773	X	6191	-0-	-2582	-0-	170	1	5401	3	Y	564	588	0			84
							620	9									
09	8340	X	5666	-0-	-2674	-0-	167	1	5012	3	Y	443	459	0			68
							487	9									

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	13144	X	7794	-0-	-5350	-0-	173	1	7535	3	Y	78	245	0			7
							86	9									
02	DLQ G-10		5788	-0-	5788	5788	138	1	5468	3	Y	165	151	0			21
							182	9									
03	DLQ G-10		6728	-0-	6728	12516	196	1	6328	3	Y	185	179	0			27
							204	9									
04	17925	X	5409	-0-	-12516	-0-	143	1	4814	3	Y	411	367	0			71
							452	9									
*05	13113	X	4546	-0-	-8567	-0-	119	1	3956	3	Y	428	440	0			59
							471	9									
*06	7530	X	4182	-0-	-3348	-0-	109	1	3703	3	Y	336	360	0			35
							370	9									
*07	6758	X	3240	-0-	-3518	-0-	85	1	2872	3	Y	257	245	0			47
							283	9									
08	5363	X	3935	-0-	-1428	-0-	112	1	3563	3	Y	236	248	0			35
							260	9									
09	5190	X	3589	-0-	-1601	-0-	109	1	3267	3	Y	194	199	0			30
							213	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	7874	X	5739	-0-	-2135	-0-	119	1	5160	3	Y	418	899	0			36
							460	9									
02	DLQ G-10		4727	-0-	4727	4727	93	1	3687	3	Y	861	789	0			108
							947	9									
03	DLQ G-10		5664	-0-	5664	10391	137	1	4417	3	Y	1009	970	0			147
							1110	9									
04	17405	X	7014	-0-	-10391	-0-	175	1	5896	3	Y	857	855	0			149
							943	9									
*05	12617	X	10416	-0-	-2201	-0-	287	1	9561	3	Y	516	593	0			72
							568	9									
*06	11654	X	11654	-0-	-0-	-0-	316	1	10715	3	Y	566	578	0	1	1	59
							623	9									
*07	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	209	1	7053	3	Y	453	430	0			82
							498	9									
08	7719	X	6565	-0-	-1154	-0-	189	1	6002	3	Y	340	371	0			51
							374	9									
*09	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	237	1	7138	3	Y	316	319	0			48
							348	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	13113 X	2364	-0-	-10749	-0-	52	1	2249	3	Y	57	57	0			5
						63	9									
02	DLQ G-10	3124	-0-	3124	3124	71	1	2826	3	Y	206	185	0			26
						227	9									
03	DLQ G-10	3770	-0-	3770	6894	105	1	3400	3	Y	241	232	0			35
						265	9									
04	11283 X	4389	-0-	-6894	-0-	117	1	3923	3	Y	317	297	0			55
						349	9									
*05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	3	Y	298	312	0			41
						328	9									
*06	3660 X	2764	-0-	-896	-0-	73	1	2486	3	Y	186	208	0			19
						205	9									
*07	4526 X	1951	-0-	-2575	-0-	52	1	1759	3	Y	127	123	0			23
						140	9									
08	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	82	1	2591	3	Y	149	150	0			22
						164	9									
*09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	95	1	2850	3	Y	113	118	0			17
						124	9									

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182

*01	2414 X	2414	-0-	-0-	-0-	110	1	2007	3	Y	267	276	0			23
						3	4	294	9							
02	DLQ G-10	2488	-0-	2488	2488	111	1	2184	3	Y	173	174	0			22
						3	4	190	9							
03	DLQ G-10	2620	-0-	2620	5108	127	1	2489	3	Y	-0-	22	0			-0-
						4	4									
04	8164 X	3056	-0-	-5108	-0-	142	1	2601	3	Y	281	232	0			49
						4	4	309	9							
05	3069 X	1259	-0-	-1810	-0-	48	1	846	3	Y	330	333	0			46
						2	4	363	9							
06	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	148	179	0			15
07	3162 X	265	-0-	-2897	-0-	3	1	51	3	Y	192	172	0			35
						211	9									
08	3162 X	1128	-0-	-2034	-0-	20	1	295	3	Y	738	663	0			110
						1	4	812	9							
09	3060 X	907	-0-	-2153	-0-	21	1	298	3	Y	534	562	0			82
						1	4	587	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040

*01	8587 X	2558	-0-	-6029	-0-	120	1	2191	3	Y	221	229	0			19
						4	4	243	9							
02	DLQ G-10	3126	-0-	3126	3126	134	1	2638	3	Y	318	297	0			40
						4	4	350	9							
03	DLQ G-10	3128	-0-	3128	6254	136	1	2662	3	Y	295	292	0			43
						5	4	325	9							
04	9016 X	2762	-0-	-6254	-0-	129	1	2370	3	Y	235	237	0			41
						4	4	259	9							
05	3472 X	1155	-0-	-2317	-0-	48	1	840	3	Y	241	249	0			33
						2	4	265	9							
06	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	263	269	0			27
07	3472 X	420	-0-	-3052	-0-	4	1	63	3	Y	321	290	0			58
						353	9									
08	3131 X	961	-0-	-2170	-0-	18	1	269	3	Y	612	579	0			91
						1	4	673	9							
09	2760 X	862	-0-	-1898	-0-	20	1	288	3	Y	503	517	0			77
						1	4	553	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	14787	X	11516	-0-	-3271	-0-	229	1	9944	3	N	1221	1260	0			104
							1343	9									
02	13020	X	10315	-0-	-2705	-0-	222	1	8804	3	N	1172	1129	0			147
							1289	9									
03	14136	X	10449	-0-	-3687	-0-	273	1	8821	3	N	1232	1200	0			179
							1355	9									
04	13020	X	10173	-0-	-2847	-0-	257	1	8631	3	N	1168	1144	0			203
							1285	9									
05	12493	X	10760	-0-	-1733	-0-	279	1	9282	3	N	1090	1143	0			150
							1199	9									
06	11130	X	10932	-0-	-198	-0-	279	1	9457	3	N	1087	1124	0			113
							1196	9									
07	11408	X	10967	-0-	-441	-0-	280	1	9473	3	N	1104	1017	0			200
							1214	9									
08	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	294	1	9345	3	N	1092	1129	0			163
							1201	9									
09	10920	X	10562	-0-	-358	-0-	304	1	9137	3	N	1019	1026	0			156
							1121	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	8308	X	4137	-0-	-4171	-0-	92	1	3546	3	N	454	458	0			39
							499	9									
02	5516	X	5094	-0-	-422	-0-	183	1	4386	3	N	474	454	0			59
							4	4	521	9							
03	8308	X	5346	-0-	-2962	-0-	238	1	4662	3	N	398	399	0			58
							8	4	438	9							
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	249	1	4582	3	N	399	388	0			69
							8	4	439	9							
05	5642	X	3679	-0-	-1963	-0-	181	1	3188	3	N	274	305	0			38
							9	4	301	9							
06	5460	X	4728	-0-	-732	-0-	260	1	4111	3	N	316	321	0			33
							9	4	348	9							
07	5642	X	5594	-0-	-48	-0-	326	1	4874	3	N	347	317	0			63
							12	4	382	9							
08	5456	X	4675	-0-	-781	-0-	274	1	4034	3	N	323	338	0			48
							12	4	355	9							
09	5280	X	4621	-0-	-659	-0-	281	1	3987	3	N	310	311	0			47
							12	4	341	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	6944	X	1431	-0-	-5513	-0-	34	1	1305	3	N	84	88	0			7
							92	9									
02	2884	X	2085	-0-	-799	-0-	91	1	1807	3	N	167	153	0			21
							3	4	184	9							
03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	243	1	4759	3	N	503	451	0			73
							8	4	553	9							
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	182	1	3344	3	N	326	342	0			57
							6	4	359	9							
05	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	274	1	4832	3	N	572	550	0			79
							13	4	629	9							
06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	292	1	4615	3	N	573	593	0			59
							10	4	630	9							
07	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	301	1	4490	3	N	537	499	0			97
							11	4	591	9							
08	5704	X	5115	-0-	-589	-0-	289	1	4266	3	N	497	520	0			74
							13	4	547	9							
09	5550	X	4474	-0-	-1076	-0-	273	1	3886	3	N	275	307	0			42
							12	4	303	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	12214	X	11743	-0-	-471	-0-	401	1	10409	3	Y	840	843	0			72
							9	4	924	9							
02	DLQ G-10		6972	-0-	6972	6972	324	1	6134	3	Y	461	475	0			58
							7	4	507	9							
03	DLQ G-10		4638	-0-	4638	11610	186	1	3962	3	Y	443	437	0			64
							3	4	487	9							
04	19138	X	7528	-0-	-11610	-0-	346	1	6722	3	Y	413	405	0			72
							6	4	454	9							
05	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	478	1	8525	3	Y	741	711	0			102
							17	4	815	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	412	1	8647	3	Y	823	840	0			85
							7	4	905	9							
07	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	381	1	7609	3	Y	614	588	0			111
							8	4	675	9							
08	8463	X	8184	-0-	-279	-0-	366	1	7164	3	Y	588	611	0			88
							7	4	647	9							
09	8190	X	7295	-0-	-895	-0-	343	1	6465	3	Y	433	455	0			66
							11	4	476	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	8649	X	5000	-0-	-3649	-0-	163	1	4215	3	Y	562	552	0			48
							4	4	618	9							
02	DLQ G-10		4478	-0-	4478	4478	196	1	3708	3	Y	518	501	0			65
							4	4	570	9							
03	DLQ G-10		5083	-0-	5083	9561	198	1	4232	3	Y	591	570	0			86
							3	4	650	9							
04	16001	X	6440	-0-	-9561	-0-	274	1	5317	3	Y	767	720	0			133
							5	4	844	9							
05	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	327	1	5818	3	Y	627	674	0			86
							12	4	690	9							
06	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	252	1	5277	3	Y	721	732	0			75
							4	4	793	9							
07	6510	X	6327	-0-	-183	-0-	270	1	5389	3	Y	602	568	0			109
							6	4	662	9							
08	6510	X	5196	-0-	-1314	-0-	225	1	4411	3	Y	505	539	0			75
							4	4	556	9							
09	6300	X	5294	-0-	-1006	-0-	242	1	4567	3	Y	434	443	0			66
							8	4	477	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	5239	X	3032	-0-	-2207	-0-	92	1	2380	3	Y	507	519	0			43
							2	4	558	9							
02	DLQ G-10		4298	-0-	4298	4298	193	1	3653	3	Y	407	399	0			51
							4	4	448	9							
03	DLQ G-10		5138	-0-	5138	9436	206	1	4391	3	Y	489	469	0			71
							3	4	538	9							
04	11883	X	2447	-0-	-9436	-0-	102	1	1978	3	Y	332	345	0			58
							2	4	365	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	159	1	2829	3	Y	327	340	0			45
							6	4	360	9							
06	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	166	1	3475	3	Y	398	402	0			41
							3	4	438	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	156	1	3124	3	Y	310	295	0			56
							3	4	341	9							
08	3224	X	2692	-0-	-532	-0-	119	1	2330	3	Y	219	242	0			33
							2	4	241	9							
09	3120	X	2877	-0-	-243	-0-	134	1	2526	3	Y	194	197	0			30
							4	4	213	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	5983	X	4522	-0-	-1461	-0-	143	1	3717	3	Y	599	614	0			51
							3	4	659	9							
02	DLQ G-10		4138	-0-	4138	4138	184	1	3474	3	Y	433	430	0			54
							4	4	476	9							
03	DLQ G-10		4698	-0-	4698	8836	186	1	3964	3	Y	495	477	0			72
							3	4	545	9							
04	12993	X	4157	-0-	-8836	-0-	176	1	3421	3	Y	506	490	0			88
							3	4	557	9							
05	5394	X	3161	-0-	-2233	-0-	148	1	2643	3	Y	332	374	0			46
							5	4	365	9							
06	4560	X	3908	-0-	-652	-0-	155	1	3259	3	Y	446	446	0			46
							3	4	491	9							
07	4712	X	4508	-0-	-204	-0-	191	1	3823	3	Y	445	410	0			81
							4	4	490	9							
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	236	1	4622	3	Y	560	557	0			84
							4	4	616	9							
*09	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	225	1	4240	3	Y	407	429	0			62
							7	4	448	9							

STRMISKA GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391

*01	13609	X	4505	-0-	-9104	-0-	110	1	4226	3	N	154	141	0			13
							169	9									
02	8848	X	7274	-0-	-1574	-0-	268	1	6139	3	N	783	698	0			98
							6	4	861	9							
03	13609	X	7382	-0-	-6227	-0-	319	1	6234	3	N	744	734	0			108
							11	4	818	9							
04	7140	X	6141	-0-	-999	-0-	279	1	5135	3	N	653	648	0			113
							9	4	718	9							
05	8060	X	5584	-0-	-2476	-0-	268	1	4719	3	N	531	571	0			73
							13	4	584	9							
06	7800	X	6104	-0-	-1696	-0-	325	1	5143	3	N	567	581	0			59
							12	4	624	9							
07	8060	X	5696	-0-	-2364	-0-	320	1	4782	3	N	530	493	0			96
							11	4	583	9							
08	7378	X	5421	-0-	-1957	-0-	308	1	4545	3	N	504	525	0			75
							14	4	554	9							
09	6150	X	4856	-0-	-1294	-0-	289	1	4102	3	N	411	423	0			63
							13	4	452	9							

EYHORN GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594

*01	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	195	1	5058	3	Y	722	733	0			62
							4	4	794	9							
02	DLQ G-10		6095	-0-	6095	6095	277	1	5234	3	Y	525	521	0			66
							6	4	578	9							
03	DLQ G-10		6916	-0-	6916	13011	280	1	5972	3	Y	599	578	0			87
							5	4	659	9							
04	17171	X	4160	-0-	-13011	-0-	181	1	3522	3	Y	413	428	0			72
							3	4	454	9							
05	6541	X	3609	-0-	-2932	-0-	176	1	3142	3	Y	259	295	0			36
							6	4	285	9							
06	6330	X	2915	-0-	-3415	-0-	115	1	2413	3	Y	350	350	0			36
							2	4	385	9							
07	6541	X	3526	-0-	-3015	-0-	156	1	3114	3	Y	230	224	0			42
							3	4	253	9							
08	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	199	1	3902	3	Y	267	269	0			40
							4	4	294	9							
*09	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	214	1	4042	3	Y	263	263	0			40
							7	4	289	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	18042	X	15375	-0-	-2667	-0-	619	1	13316	3	N	1294	1311	0			110
							17	4	1423	9							
02	15120	X	12330	-0-	-2790	-0-	564	1	10677	3	N	978	966	0			122
							13	4	1076	9							
*03	15314	X	13621	-0-	-1693	-0-	552	1	11775	3	N	1168	1120	0			170
							9	4	1285	9							
*04	14880	X	11994	-0-	-2886	-0-	524	1	10163	3	N	1180	1145	0			205
							9	4	1298	9							
*05	15376	X	12207	-0-	-3169	-0-	587	1	10466	3	N	1030	1093	0			142
							21	4	1133	9							
*06	14880	X	10964	-0-	-3916	-0-	454	1	9533	3	N	881	932	0			91
							8	4	969	9							
*07	13640	X	11063	-0-	-2577	-0-	482	1	9629	3	N	856	792	0			155
							10	4	942	9							
08	13609	X	10987	-0-	-2622	-0-	489	1	9562	3	N	843	872	0			126
							9	4	927	9							
09	12000	X	10097	-0-	-1903	-0-	469	1	8845	3	N	698	717	0			107
							15	4	768	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130

*03	758	X	758	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	53	49	0			13
							1	4	58	9							
*04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	29	1	554	3	N	51	39	0	8	1	17
							56	9									
*05	837	X	551	-0-	-286	-0-	28	1	497	3	N	23	27	0			13
							1	4	25	9							
*06	810	X	704	-0-	-106	-0-	29	1	600	3	N	68	64	0	8	1	9
							75	9									
*07	837	X	542	-0-	-295	-0-	22	1	434	3	N	78	71	0			16
							86	9									
08	744	X	724	-0-	-20	-0-	29	1	570	3	N	113	110	0			17
							1	4	124	9							
09	690	X	447	-0-	-243	-0-	21	1	388	3	N	34	46	0			5
							1	4	37	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018

*01	3410	X	760	-0-	-2650	-0-	30	1	649	3	N	73	74	0			6
							1	4	80	9							
02	2464	X	1002	-0-	-1462	-0-	44	1	828	3	N	117	108	0			15
							1	4	129	9							
*03	1240	X	1044	-0-	-196	-0-	40	1	852	3	N	137	129	0			23
							1	4	151	9							
*04	948	X	948	-0-	-0-	-0-	39	1	766	3	N	129	120	0	5	1	27
							1	4	142	9							
*05	1116	X	837	-0-	-279	-0-	39	1	697	3	N	91	99	0			19
							1	4	100	9							
*06	1080	X	959	-0-	-121	-0-	38	1	796	3	N	113	114	0	5	1	13
							1	4	124	9							
*07	1116	X	763	-0-	-353	-0-	32	1	646	3	N	76	74	0			15
							1	4	84	9							
08	1054	X	797	-0-	-257	-0-	33	1	653	3	N	100	99	0			15
							1	4	110	9							
09	960	X	788	-0-	-172	-0-	35	1	666	3	N	78	81	0	1	1	12
							1	4	86	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	172	1	3703	3	Y	418	402	0			36
							5	4	460	9							
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	202	1	3827	3	Y	463	441	0			58
							5	4	509	9							
*03	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	71	1	1516	3	Y	68	115	0			11
							1	4	75	9							
*04	4200	X	1681	-0-	-2519	-0-	76	1	1468	3	Y	124	110	0	2	1	23
							1	4	136	9							
*05	5022	X	788	-0-	-4234	-0-	39	1	698	3	Y	45	60	0			8
							1	4	50	9							
*06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	371	1	7781	3	Y	786	710	0	2	1	82
							6	4	865	9							
*07	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	365	1	7295	3	Y	748	694	0			136
							8	4	823	9							
08	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	267	1	5218	3	Y	538	594	0			80
							5	4	592	9							
09	9030	X	5787	-0-	-3243	-0-	270	1	5084	3	Y	386	407	0			59
							8	4	425	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	9455	X	1629	-0-	-7826	-0-	68	1	1470	3	Y	81	105	0			7
							2	4	89	9							
02	DLQ G-10		4723	-0-	4723	4723	219	1	4134	3	Y	332	297	0			42
							5	4	365	9							
*03	DLQ G-10		4746	-0-	4746	9469	184	1	3932	3	Y	570	526	0			86
							3	4	627	9							
*04	23712	X	14243	-0-	-9469	-0-	594	1	11535	3	Y	1913	1659	0	4	1	336
							10	4	2104	9							
*05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	482	1	8583	3	Y	751	979	0			108
							18	4	826	9							
*06	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	334	1	7012	3	Y	680	713	0	4	1	71
							6	4	748	9							
*07	14725	X	8538	-0-	-6187	-0-	369	1	7377	3	Y	713	654	0			130
							8	4	784	9							
08	10912	X	8241	-0-	-2671	-0-	365	1	7150	3	Y	654	685	0			98
							7	4	719	9							
09	10560	X	6679	-0-	-3881	-0-	309	1	5829	3	Y	483	507	0			74
							10	4	531	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	14539	X	6521	-0-	-8018	-0-	265	1	5707	3	Y	493	464	0			42
							7	4	542	9							
02	14078	X	14078	-0-	-0-	-0-	661	1	12503	3	Y	817	757	0			102
							15	4	899	9							
*03	14539	X	13607	-0-	-932	-0-	576	1	12286	3	Y	669	671	0			100
							9	4	736	9							
*04	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	506	1	9826	3	Y	602	589	0	4	1	109
							8	4	662	9							
*05	15593	X	10702	-0-	-4891	-0-	519	1	9247	3	Y	834	823	0			120
							19	4	917	9							
*06	15090	X	7976	-0-	-7114	-0-	341	1	7164	3	Y	423	494	0	4	1	45
							6	4	465	9							
*07	15593	X	9849	-0-	-5744	-0-	439	1	8768	3	Y	575	515	0			105
							9	4	633	9							
08	11873	X	10276	-0-	-1597	-0-	468	1	9157	3	Y	584	601	0			87
							9	4	642	9							
09	11010	X	9685	-0-	-1325	-0-	458	1	8642	3	Y	519	527	0			79
							14	4	571	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	180	1	3863	3	N	933	931	0			80
							5	4	1026	9							
02	3416	X	3369	-0-	-47	-0-	141	1	2669	3	N	505	522	0			63
							3	4	556	9							
03	3875	X	3677	-0-	-198	-0-	138	1	2933	3	N	549	532	0			80
							2	4	604	9							
04	4920	X	3935	-0-	-985	-0-	157	1	3046	3	N	663	628	0			115
							3	4	729	9							
05	5084	X	3410	-0-	-1674	-0-	159	1	2825	3	N	382	444	0			53
							6	4	420	9							
06	4920	X	4125	-0-	-795	-0-	157	1	3288	3	N	615	604	0			64
							3	4	677	9							
07	4061	X	3623	-0-	-438	-0-	148	1	2964	3	N	462	442	0			84
							3	4	508	9							
08	4061	X	2262	-0-	-1799	-0-	94	1	1845	3	N	292	332	0			44
							2	4	321	9							
*09	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	246	1	4630	3	N	357	346	0			55
							8	4	393	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387

*01	14632	X	12585	-0-	-2047	-0-	503	1	10817	3	N	1137	1173	0			97
							14	4	1251	9							
02	12544	X	10545	-0-	-1999	-0-	490	1	9264	3	N	709	717	0			89
							11	4	780	9							
03	13361	X	9839	-0-	-3522	-0-	397	1	8476	3	N	873	835	0			127
							6	4	960	9							
04	12180	X	8219	-0-	-3961	-0-	363	1	7039	3	N	737	736	0			128
							6	4	811	9							
05	12586	X	9752	-0-	-2834	-0-	470	1	8382	3	N	803	820	0			111
							17	4	883	9							
06	12180	X	10046	-0-	-2134	-0-	417	1	8755	3	N	788	817	0			82
							7	4	867	9							
07	11687	X	9724	-0-	-1963	-0-	423	1	8447	3	N	768	711	0			139
							9	4	845	9							
08	9827	X	5404	-0-	-4423	-0-	240	1	4688	3	N	428	503	0			64
							5	4	471	9							
09	10050	X	3238	-0-	-6812	-0-	137	1	2584	3	N	466	459	0			71
							4	4	513	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	76	0			17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	77	0			11
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	57	59	0			9

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	16802	X	13791	-0-	-3011	-0-	556	1	11954	3	N	1150	1168	0			98
							16	4	1265	9							
02	14056	X	13049	-0-	-1007	-0-	600	1	11356	3	N	981	956	0			123
							14	4	1079	9							
03	14911	X	12451	-0-	-2460	-0-	519	1	11078	3	N	769	780	0			112
							8	4	846	9							
04	13350	X	10648	-0-	-2702	-0-	488	1	9474	3	N	616	621	0			107
							8	4	678	9							
05	14446	X	9933	-0-	-4513	-0-	500	1	8903	3	N	465	508	0			64
							18	4	512	9							
06	13980	X	11226	-0-	-2754	-0-	487	1	10208	3	N	475	490	0			49
							8	4	523	9							
07	14446	X	11616	-0-	-2830	-0-	526	1	10506	3	N	521	476	0			94
							11	4	573	9							
08	12462	X	6701	-0-	-5761	-0-	309	1	6054	3	N	302	351	0			45
							6	4	332	9							
09	11220	X	3679	-0-	-7541	-0-	175	1	3295	3	N	185	202	0			28
							5	4	204	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008

*01	21948	X	6049	-0-	-15899	-0-	130	1	5017	3	N	820	843	0			70
							902	9									
02	13440	X	9642	-0-	-3798	-0-	220	1	8080	3	N	1220	1137	0			153
							1342	9									
*03	21886	X	10353	-0-	-11533	-0-	265	1	8701	3	N	1261	1229	0			185
							1387	9									
*04	7350	X	2742	-0-	-4608	-0-	110	1	20	2	N	336	457	0	3	1	61
							2239	3	3	4							
*05	10664	X	38	-0-	-10626	-0-	2	1	35	3	N	1	59	0			3
							1	9									
*06	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	1	1	0	2	1	1
*07	10664	X	7376	-0-	-3288	-0-	408	1	6088	3	N	787	645	0			143
							14	4	866	9							
08	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	946	1	13938	3	N	1633	1532	0			244
							42	4	1796	9							
*09	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	719	1	10226	3	N	1035	1121	0			158
							32	4	1139	9							

PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767

*01	3968	X	2694	-0-	-1274	-0-	75	1	1366	3	N	1137	1133	0			97
							2	4	1251	9							
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	117	1	2318	3	N	996	968	0			125
							3	4	1096	9							
03	3844	X	2479	-0-	-1365	-0-	79	1	1541	3	N	778	790	0			113
							3	4	856	9							
04	3000	X	1087	-0-	-1913	-0-	21	1	390	3	N	614	620	0			107
							1	4	675	9							
05	3906	X	1902	-0-	-2004	-0-	76	1	1337	3	N	441	487	0			61
							4	4	485	9							
06	3780	X	925	-0-	-2855	-0-	7	1	116	3	N	729	714	0			76
							802	9									
07	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	735	678	0			133
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	715	741	0			107
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	623	635	0			95

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	13981	X	8695	-0-	-5286	-0-	352	1	7573	3	N	691	632	0			59
							10	4	760	9							
02	12628	X	8451	-0-	-4177	-0-	379	1	7176	3	N	806	764	0			101
							9	4	887	9							
03	9238	X	7657	-0-	-1581	-0-	295	1	6283	3	N	976	935	0			142
							5	4	1074	9							
04	8400	X	6189	-0-	-2211	-0-	286	1	5546	3	N	320	406	0			56
							5	4	352	9							
05	9362	X	2779	-0-	-6583	-0-	140	1	2495	3	N	126	165	0			17
							5	4	139	9							
06	9060	X	3495	-0-	-5565	-0-	152	1	3195	3	N	132	135	0			14
							3	4	145	9							
*07	10958	X	10958	-0-	-0-	-0-	498	1	9948	3	N	456	375	0			95
							10	4	502	9							
08	7657	X	180	-0-	-7477	-0-	9	1	171	3	N	-0-	80	0			-0-
*09	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	607	1	11436	3	N	383	313	0	4	1	66
							19	4	421	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	11501	X	10283	-0-	-1218	-0-	408	1	8765	3	N	999	914	0			85
							11	4	1099	9							
02	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	342	1	6477	3	N	745	737	0			93
							8	4	820	9							
*03	6417	X	4009	-0-	-2408	-0-	159	1	3389	3	N	416	437	0			72
							3	4	458	9							
*04	9960	X	8636	-0-	-1324	-0-	393	1	7625	3	N	555	498	0	16	1	113
							7	4	611	9							
*05	10292	X	7328	-0-	-2964	-0-	379	1	6757	3	N	162	230	0			45
							14	4	178	9							
*06	9960	X	7780	-0-	-2180	-0-	341	1	7155	3	N	253	249	0	18	1	31
							6	4	278	9							
*07	8897	X	5719	-0-	-3178	-0-	257	1	5143	3	N	285	249	0			67
							5	4	314	9							
08	8897	X	5901	-0-	-2996	-0-	277	1	5430	3	N	172	195	0			26
							5	4	189	9							
09	8610	X	3364	-0-	-5246	-0-	164	1	3082	3	N	103	102	0	4	1	23
							5	4	113	9							

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	6231	X	3767	-0-	-2464	-0-	147	1	2696	3	N	835	860	0			71
							5	4	919	9							
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	215	1	4241	3	N	780	753	0			98
							6	4	858	9							
03	6231	X	5999	-0-	-232	-0-	243	1	4763	3	N	895	863	0			130
							8	4	985	9							
04	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	238	1	4381	3	N	1219	1137	0			212
							7	4	1341	9							
05	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	334	1	5881	3	N	1263	1301	0			174
							16	4	1389	9							
06	5820	X	4267	-0-	-1553	-0-	188	1	2976	3	N	996	1067	0			103
							7	4	1096	9							
07	6169	X	4096	-0-	-2073	-0-	185	1	2759	3	N	1041	955	0			189
							7	4	1145	9							
08	7502	X	3852	-0-	-3650	-0-	173	1	2547	3	N	1022	1058	0			153
							8	4	1124	9							
09	7380	X	3341	-0-	-4039	-0-	162	1	2301	3	N	792	824	0			121
							7	4	871	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	18998	X	18998	-0-	-0-	-0-	757	1	16270	3	N	1773	1622	0			151
							21	4	1950	9							
02	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	542	1	10252	3	N	862	905	0			108
							12	4	948	9							
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	406	1	8667	3	N	1219	1150	0			177
							7	4	1341	9							
04	18390	X	15487	-0-	-2903	-0-	697	1	13536	3	N	1129	1110	0			196
							12	4	1242	9							
*05	19003	X	17772	-0-	-1231	-0-	896	1	15971	3	N	793	869	0			120
							33	4	872	9							
*06	18390	X	16940	-0-	-1450	-0-	734	1	15405	3	N	717	750	0	10	1	77
							12	4	789	9							
*07	15996	X	15162	-0-	-834	-0-	670	1	13390	3	N	989	884	0			182
							14	4	1088	9							
08	17670	X	16227	-0-	-1443	-0-	754	1	14768	3	N	628	713	0			94
							14	4	691	9							
09	17190	X	12616	-0-	-4574	-0-	602	1	11345	3	N	591	595	0			90
							19	4	650	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632

*01	24893	X	11369	-0-	-13524	-0-	265	1	10229	3	N	795	787	0			68
							875	9									
02	15316	X	3771	-0-	-11545	-0-	92	1	3380	3	N	272	306	0			34
							299	9									
*03	24893	X	7338	-0-	-17555	-0-	200	1	6580	3	N	507	463	0			78
							558	9									
*04	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	733	1	20	2	N	842	762	0	6	1	152
							13697	3	22	4							
*05	23116	X	23116	-0-	-0-	-0-	1168	1	20591	3	N	1183	1165	0			170
							56	4	1301	9							
*06	23965	X	23965	-0-	-0-	-0-	1333	1	21083	3	N	1365	1386	0	6	1	143
							47	4	1502	9							
*07	19743	X	19743	-0-	-0-	-0-	1159	1	17307	3	N	1124	1062	0			205
							41	4	1236	9							
08	23002	X	11592	-0-	-11410	-0-	696	1	10260	3	N	550	672	0			82
							31	4	605	9							
09	23970	X	11111	-0-	-12859	-0-	707	1	10042	3	N	301	337	0			46
							31	4	331	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196

*01	16430	X	6013	-0-	-10417	-0-	136	1	5258	3	N	563	577	0			48
							619	9									
02	12600	X	4580	-0-	-8020	-0-	110	1	4022	3	N	407	404	0			51
							448	9									
*03	12214	X	7889	-0-	-4325	-0-	213	1	7005	3	N	610	570	0			91
							671	9									
*04	8490	X	3936	-0-	-4554	-0-	173	1	22	2	N	289	324	0	3	1	53
							3418	3	5	4							
*05	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	1	50	0			4
*06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-	3	1			1
*07	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	610	1	9101	3	N	922	755	0			168
							22	4	1014	9							
08	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	688	1	10147	3	N	862	900	0			129
							30	4	948	9							
*09	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	494	1	7021	3	N	475	531	0			73
							22	4	523	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	27280	X	13764	-0-	-13516	-0-	316	1	12186	3	N	1147	1181	0			98
							1262	9									
02	18060	X	12240	-0-	-5820	-0-	294	1	10813	3	N	1030	999	0			129
							1133	9									
*03	27280	X	12063	-0-	-15217	-0-	325	1	10678	3	N	964	946	0			147
							1060	9									
*04	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	719	1	31	2	N	956	916	0	11	1	176
							13547	3	22	4							
*05	19867	X	19867	-0-	-0-	-0-	1008	1	17773	3	N	944	977	0			143
							48	4	1038	9							
*06	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1078	1	17048	3	N	968	998	0	10	1	103
							38	4	1065	9							
*07	16285	X	16285	-0-	-0-	-0-	964	1	14392	3	N	814	767	0			150
							34	4	895	9							
08	19778	X	14551	-0-	-5227	-0-	872	1	12857	3	N	712	754	0			106
							39	4	783	9							
09	19230	X	13869	-0-	-5361	-0-	864	1	12275	3	N	629	639	0			96
							38	4	692	9							

WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 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	22258	X	10625	-0-	-11633	-0-	227	1	8774	3	N	1476	1502	0			126
							1624	9									
02	14056	X	8253	-0-	-5803	-0-	187	1	6859	3	N	1097	1086	0			137
							1207	9									
03	13795	X	9967	-0-	-3828	-0-	255	1	8364	3	N	1225	1184	0			178
							1348	9									
04	11190	X	376	-0-	-10814	-0-	10	1	11	2	N	45	215	0			8
							305	3	50	9							
05	11563	X	1283	-0-	-10280	-0-	62	1	1089	3	N	117	109	0			16
							3	4	129	9							
06	10290	X	152	-0-	-10138	-0-	8	1	130	3	N	13	28	0			1
							14	9									
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-	1	0			-0-
08	9982	X	-0-	-0-	-9982	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

USZYNSKI-FURLOW (SA) D3 WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	27781	X	27781	-0-	-0-	-0-	1395	1	25562	3	N	709	722	0			60
							44	4	780	9							
02	9324	X	7810	-0-	-1514	-0-	353	1	6978	3	N	426	433	0			53
							10	4	469	9							
03	25309	X	25309	-0-	-0-	-0-	1205	1	23581	3	N	438	427	0			64
							41	4	482	9							
04	26880	X	24862	-0-	-2018	-0-	1260	1	23161	3	N	365	366	0			63
							39	4	402	9							
05	27776	X	24621	-0-	-3155	-0-	1300	1	22923	3	N	305	326	0			42
							62	4	336	9							
06	26880	X	22505	-0-	-4375	-0-	1320	1	20872	3	N	242	259	0			25
							47	4	266	9							
07	25699	X	22125	-0-	-3574	-0-	1368	1	20430	3	N	254	233	0			46
							48	4	279	9							
08	25699	X	19730	-0-	-5969	-0-	1235	1	18197	3	N	221	234	0			33
							55	4	243	9							
09	24870	X	18805	-0-	-6065	-0-	1218	1	17316	3	N	197	200	0			30
							54	4	217	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
BUZZARD VISTA A WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	56017	X	27764	-0-	-28253	-0-	1349	1	24718	3	N	1504	1568	0			128
							43	4	1654	9							
02	30828	X	28945	-0-	-1883	-0-	1337	1	26403	3	N	1061	1056	0			133
							38	4	1167	9							
03	55924	X	28561	-0-	-27363	-0-	1330	1	26030	3	N	1051	1031	0			153
							45	4	1156	9							
04	34410	X	20764	-0-	-13646	-0-	1026	1	18866	3	N	764	784	0			133
							32	4	840	9							
05	35557	X	23161	-0-	-12396	-0-	1190	1	20983	3	N	846	862	0			117
							57	4	931	9							
06	31020	X	20494	-0-	-10526	-0-	1168	1	18474	3	N	737	778	0			76
							41	4	811	9							
07	32054	X	20691	-0-	-11363	-0-	1247	1	18615	3	N	714	661	0			129
							44	4	785	9							
08	28551	X	16875	-0-	-11676	-0-	1022	1	15064	3	N	676	704	0			101
							45	4	744	9							
09	22410	X	10586	-0-	-11824	-0-	640	1	9100	3	N	744	731	0			114
							28	4	818	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276

*01	48595	X	48595	-0-	-0-	-0-	2455	1	44964	3	N	998	918	0			85
							78	4	1098	9							
02	44698	X	44698	-0-	-0-	-0-	2122	1	41906	3	N	554	570	0			69
							61	4	609	9							
03	42070	X	42070	-0-	-0-	-0-	2015	1	39441	3	N	496	493	0			72
							68	4	546	9							
04	47040	X	33131	-0-	-13909	-0-	1681	1	30902	3	N	450	444	0			78
							53	4	495	9							
05	49476	X	37693	-0-	-11783	-0-	1992	1	35113	3	N	448	464	0			62
							95	4	493	9							
06	47880	X	34569	-0-	-13311	-0-	2032	1	32134	3	N	301	332	0			31
							72	4	331	9							
07	49476	X	34057	-0-	-15419	-0-	2115	1	31575	3	N	265	248	0			48
							75	4	292	9							
08	42067	X	31723	-0-	-10344	-0-	1995	1	29401	3	N	217	233	0			32
							88	4	239	9							
09	36480	X	28096	-0-	-8384	-0-	1833	1	26051	3	N	119	133	0			18
							81	4	131	9							

BUZZARD VISTA A WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450

*01	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	1198	1	21940	3	N	1405	1384	0			120
							38	4	1546	9							
02	34757	X	34757	-0-	-0-	-0-	1608	1	31771	3	N	1211	1179	0			152
							46	4	1332	9							
03	30069	X	30069	-0-	-0-	-0-	1408	1	27561	3	N	957	970	0			139
							47	4	1053	9							
04	25855	X	25855	-0-	-0-	-0-	1283	1	23576	3	N	869	857	0			151
							40	4	956	9							
05	38471	X	23805	-0-	-14666	-0-	1232	1	21715	3	N	726	777	0			100
							59	4	799	9							
06	37230	X	21988	-0-	-15242	-0-	1262	1	19951	3	N	664	695	0			69
							45	4	730	9							
07	38471	X	21099	-0-	-17372	-0-	1278	1	19073	3	N	639	592	0			116
							45	4	703	9							
08	30070	X	19593	-0-	-10477	-0-	1201	1	17703	3	N	578	608	0			86
							53	4	636	9							
09	25860	X	16814	-0-	-9046	-0-	1067	1	15161	3	N	490	501	0			75
							47	4	539	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

USZYNSKI-FURLOW (SA) D2 WELL #: D 2H RRCID -> 283546 COMPL. DATE 06/06/2017 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	55707 X	55289	-0-	-418	-0-	2794	1	51177	3	N	1117	1179	0			95
						89	4	1229	9							
02	50316 X	43543	-0-	-6773	-0-	2053	1	40562	3	N	790	786	0			99
						59	4	869	9							
03	51119 X	44852	-0-	-6267	-0-	2136	1	41804	3	N	764	752	0			111
						72	4	840	9							
04	53520 X	38700	-0-	-14820	-0-	1956	1	35954	3	N	663	659	0			115
						61	4	729	9							
05	55304 X	37556	-0-	-17748	-0-	1975	1	34829	3	N	598	631	0			82
						94	4	658	9							
06	53520 X	35592	-0-	-17928	-0-	2068	1	32699	3	N	684	695	0			71
						73	4	752	9							
07	48205 X	35112	-0-	-13093	-0-	2131	1	31819	3	N	987	879	0			179
						76	4	1086	9							
08	44857 X	30580	-0-	-14277	-0-	1910	1	28150	3	N	396	516	0			59
						84	4	436	9							
09	38700 X	32786	-0-	-5914	-0-	2110	1	29990	3	N	539	516	0			82
						93	4	593	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) D1 WELL #: D 1H RRCID -> 283667 COMPL. DATE 06/06/2017 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
04	32250 X	21597	-0-	-10653	-0-	1092	1	20077	3	N	358	341	0			62
						34	4	394	9							
05	53010 X	17589	-0-	-35421	-0-	812	1	14311	3	N	2206	1964	0			304
						39	4	2427	9							
06	51300 X	14618	-0-	-36682	-0-	803	1	12692	3	N	995	1196	0			103
						28	4	1095	9							
07	53010 X	15221	-0-	-37789	-0-	904	1	13496	3	N	717	690	0			130
						32	4	789	9							
08	33170 X	13057	-0-	-20113	-0-	787	1	11602	3	N	575	619	0			86
						35	4	633	9							
09	21600 X	12264	-0-	-9336	-0-	804	1	11424	3	N	-0-	86	0			-0-
						36	4									

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	24986 X	15126	-0-	-9860	-0-	630	1	13545	3	N	848	910	0			72
						18	4	933	9							
02	19460 X	11716	-0-	-7744	-0-	558	1	10548	3	N	543	547	0			68
						13	4	597	9							
03	21049 X	10696	-0-	-10353	-0-	452	1	9644	3	N	539	529	0			78
						7	4	593	9							
04	19020 X	9288	-0-	-9732	-0-	429	1	8324	3	N	480	475	0			83
						7	4	528	9							
05	19654 X	9707	-0-	-9947	-0-	485	1	8646	3	N	507	520	0			70
						18	4	558	9							
06	14640 X	9791	-0-	-4849	-0-	424	1	8890	3	N	427	453	0			44
						7	4	470	9							
07	12958 X	8091	-0-	-4867	-0-	365	1	7293	3	N	386	360	0			70
						8	4	425	9							
08	10695 X	4877	-0-	-5818	-0-	225	1	4397	3	N	228	264	0			34
						4	4	251	9							
09	9780 X	5503	-0-	-4277	-0-	265	1	4986	3	N	222	222	0			34
						8	4	244	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
SLAUGHTER-RHODES TRUST WELL #: C 4H RRCID -> 283784 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13660 - 17824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22878	X	17508	-0-	-5370	-0-	715	1	15366	3	N	1279	1326	0			109
							20	4	1407	9							
02	20328	X	14476	-0-	-5852	-0-	654	1	12374	3	N	1303	1249	0			163
							15	4	1433	9							
*03	20150	X	15025	-0-	-5125	-0-	580	1	12365	3	N	1883	1771	0			275
							9	4	2071	9							
*04	16950	X	13418	-0-	-3532	-0-	564	1	10940	3	N	1732	1702	0	2	1	303
							9	4	1905	9							
*05	17515	X	13679	-0-	-3836	-0-	636	1	11331	3	N	1535	1624	0			214
							23	4	1689	9							
*06	16950	X	12620	-0-	-4330	-0-	504	1	10570	3	N	1397	1464	0	2	1	145
							9	4	1537	9							
*07	16027	X	12705	-0-	-3322	-0-	531	1	10605	3	N	1416	1304	0			257
							11	4	1558	9							
08	15035	X	12647	-0-	-2388	-0-	544	1	10644	3	N	1317	1377	0			197
							10	4	1449	9							
09	13410	X	11870	-0-	-1540	-0-	546	1	10286	3	N	928	983	0			142
							17	4	1021	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B8 WELL #: B 8H RRCID -> 283974 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13846 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21173	X	11688	-0-	-9485	-0-	364	1	10316	3	Y	910	942	0			78
							7	4	1001	9							
02	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	1156	1	21861	3	Y	1314	1227	0			165
							26	4	1445	9							
03	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	1105	1	23569	3	Y	1320	1293	0			192
							18	4	1452	9							
04	15510	X	14692	-0-	-818	-0-	666	1	12931	3	Y	985	1006	0			171
							11	4	1084	9							
05	27125	X	11505	-0-	-15620	-0-	552	1	9844	3	Y	990	1025	0			136
							20	4	1089	9							
06	26250	X	12814	-0-	-13436	-0-	543	1	11401	3	Y	783	838	0			81
							9	4	861	9							
07	27125	X	11527	-0-	-15598	-0-	509	1	10174	3	Y	757	701	0			137
							11	4	833	9							
08	14136	X	12915	-0-	-1221	-0-	584	1	11423	3	Y	815	830	0			122
							11	4	897	9							
09	13680	X	11822	-0-	-1858	-0-	559	1	10541	3	Y	641	665	0			98
							17	4	705	9							

BLACKWELL-EYHORN (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 284087 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13993 - 16788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	16151	X	8827	-0-	-7324	-0-	282	1	8005	3	Y	486	553	0			41
							5	4	535	9							
02	13664	X	9606	-0-	-4058	-0-	459	1	8688	3	Y	408	398	0			51
							10	4	449	9							
03	13702	X	6824	-0-	-6878	-0-	288	1	6145	3	Y	351	351	0			51
							5	4	386	9							
04	12750	X	9591	-0-	-3159	-0-	433	1	8408	3	Y	675	609	0			117
							7	4	743	9							
05	11749	X	11449	-0-	-300	-0-	550	1	9793	3	Y	987	968	0			136
							20	4	1086	9							
06	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	471	1	9888	3	Y	692	756	0			72
							8	4	761	9							
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	514	1	10273	3	Y	700	645	0			127
							11	4	770	9							
08	10354	X	9537	-0-	-817	-0-	432	1	8459	3	Y	580	620	0			87
							8	4	638	9							
09	10020	X	9186	-0-	-834	-0-	435	1	8206	3	Y	483	496	0			74
							14	4	531	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	75299	X	34582	-0-	-40717	-0-	735	1	31907	3	N	1764	1807	0			150
							1940	9									
02	53900	X	29149	-0-	-24751	-0-	675	1	26806	3	N	1516	1476	0			190
							1668	9									
03	54281	X	27443	-0-	-26838	-0-	776	1	25057	3	N	1464	1441	0			213
							1610	9									
04	46440	X	25110	-0-	-21330	-0-	685	1	23031	3	N	1267	1260	0			220
							1394	9									
05	40486	X	26674	-0-	-13812	-0-	740	1	24618	3	N	1196	1251	0			165
							1316	9									
06	33480	X	25030	-0-	-8450	-0-	683	1	23124	3	N	1112	1162	0			115
							1223	9									
07	32271	X	24469	-0-	-7802	-0-	667	1	22549	3	N	1139	1048	0			206
							1253	9									
08	27435	X	22897	-0-	-4538	-0-	663	1	21069	3	N	1059	1107	0			158
							1165	9									
09	25800	X	21434	-0-	-4366	-0-	657	1	19770	3	N	915	933	0			140
							1007	9									

BLACKWELL-EYHORN (SA) B6 WELL #: B 6H RRCID -> 284142 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13751 - 16955

*01	17515	X	11207	-0-	-6308	-0-	346	1	9818	3	Y	942	959	0			80
							7	4	1036	9							
02	14140	X	4636	-0-	-9504	-0-	189	1	3584	3	Y	781	763	0			98
							4	4	859	9							
03	14229	X	4243	-0-	-9986	-0-	152	1	3245	3	Y	767	753	0			112
							2	4	844	9							
04	12810	X	8389	-0-	-4421	-0-	377	1	7317	3	Y	626	629	0			109
							6	4	689	9							
05	11780	X	10020	-0-	-1760	-0-	487	1	8678	3	Y	761	765	0			105
							18	4	837	9							
06	10860	X	8014	-0-	-2846	-0-	344	1	7209	3	Y	414	476	0			43
							6	4	455	9							
07	8680	X	8072	-0-	-608	-0-	363	1	7257	3	Y	404	374	0			73
							8	4	444	9							
08	9951	X	7972	-0-	-1979	-0-	365	1	7146	3	Y	413	424	0			62
							7	4	454	9							
09	9690	X	6915	-0-	-2775	-0-	331	1	6230	3	Y	313	327	0			48
							10	4	344	9							

SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439

*01	1984	X	1154	-0-	-830	-0-	47	1	1008	3	N	89	89	0			8
							1	4	98	9							
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	124	1	2352	3	N	176	162	0			22
							3	4	194	9							
*03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	102	1	2176	3	N	201	187	0			36
							2	4	221	9							
*04	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	112	1	2182	3	N	243	217	0	10	1	52
							2	4	267	9							
*05	2945	X	1851	-0-	-1094	-0-	90	1	1603	3	N	141	161	0			32
							3	4	155	9							
*06	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	124	1	2611	3	N	268	260	0	10	1	30
							2	4	295	9							
*07	2945	X	2102	-0-	-843	-0-	90	1	1797	3	N	194	186	0			38
							2	4	213	9							
08	2635	X	1051	-0-	-1584	-0-	44	1	871	3	N	123	140	0			18
							1	4	135	9							
09	3030	X	579	-0-	-2451	-0-	27	1	503	3	N	44	55	0	1	1	7
							1	4	48	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	58528	X	38239	-0-	-20289	-0-	1665	1	30494	3	N	5479	5673	0			467
							53	4	6027	9							
02	50092	X	29450	-0-	-20642	-0-	1189	1	23478	3	N	4317	4243	0			541
							34	4	4749	9							
03	55459	X	29427	-0-	-26032	-0-	1178	1	23065	3	N	4676	4537	0			680
							40	4	5144	9							
04	53670	X	26545	-0-	-27125	-0-	1108	1	20363	3	N	4581	4465	0			796
							35	4	5039	9							
05	39184	X	26787	-0-	-12397	-0-	1205	1	21245	3	N	3891	4151	0			536
							57	4	4280	9							
06	37020	X	23630	-0-	-13390	-0-	1165	1	18422	3	N	3638	3797	0			377
							41	4	4002	9							
07	32612	X	23017	-0-	-9595	-0-	1195	1	17840	3	N	3582	3310	0			649
							42	4	3940	9							
08	29419	X	20849	-0-	-8570	-0-	1077	1	15874	3	N	3500	3626	0			523
							48	4	3850	9							
09	26550	X	17838	-0-	-8712	-0-	976	1	13878	3	N	2674	2788	0			409
							43	4	2941	9							

GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2 WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247

*01	47585	X	30979	-0-	-16606	-0-	1320	1	28377	3	N	1132	1170	0			97
							37	4	1245	9							
02	38500	X	27263	-0-	-11237	-0-	1316	1	24887	3	N	936	916	0			117
							30	4	1030	9							
03	38967	X	26421	-0-	-12546	-0-	1134	1	24194	3	N	977	952	0			142
							18	4	1075	9							
04	31770	X	22747	-0-	-9023	-0-	1066	1	20696	3	N	879	868	0			153
							18	4	967	9							
05	30969	X	23804	-0-	-7165	-0-	1214	1	21637	3	N	826	865	0			114
							44	4	909	9							
06	29970	X	23009	-0-	-6961	-0-	1009	1	21159	3	N	749	785	0			78
							17	4	824	9							
07	30194	X	22140	-0-	-8054	-0-	1016	1	20287	3	N	742	685	0			135
							21	4	816	9							
08	26412	X	21053	-0-	-5359	-0-	985	1	19279	3	N	700	730	0			105
							19	4	770	9							
09	23040	X	18934	-0-	-4106	-0-	921	1	17368	3	N	560	579	0			86
							29	4	616	9							

MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110

*01	107508	X	66126	-0-	-41382	-0-	2765	1	59442	3	N	3493	3718	0			298
							77	4	3842	9							
02	92316	X	85132	-0-	-7184	-0-	4047	1	76561	3	N	4030	3823	0			505
							91	4	4433	9							
03	102207	X	78806	-0-	-23401	-0-	3317	1	70738	3	N	4270	4154	0			621
							54	4	4697	9							
04	84030	X	60641	-0-	-23389	-0-	2813	1	54598	3	N	2894	3012	0			503
							47	4	3183	9							
05	94240	X	63583	-0-	-30657	-0-	3225	1	57461	3	N	2527	2682	0			348
							117	4	2780	9							
06	91200	X	37102	-0-	-54098	-0-	1617	1	33928	3	N	1391	1595	0			144
							27	4	1530	9							
07	94240	X	51160	-0-	-43080	-0-	2351	1	46968	3	N	1629	1478	0			295
							49	4	1792	9							
08	78802	X	53428	-0-	-25374	-0-	2495	1	48829	3	N	1870	1886	0			279
							47	4	2057	9							
09	61530	X	47406	-0-	-14124	-0-	2313	1	43591	3	N	1300	1380	0			199
							72	4	1430	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	79329	X	35383	-0-	-43946	-0-	1483	1	31889	3	N	1790	1917	0			153
							42	4	1969	9							
02	63196	X	40984	-0-	-22212	-0-	1971	1	37291	3	N	1525	1487	0			191
							44	4	1678	9							
*03	60357	X	35823	-0-	-24534	-0-	1547	1	32985	3	N	1151	1168	0			174
							25	4	1266	9							
*04	46020	X	30340	-0-	-15680	-0-	1437	1	27893	3	N	896	894	0	10	1	166
							24	4	986	9							
*05	45384	X	33614	-0-	-11770	-0-	1723	1	30702	3	N	1024	1036	0			154
							63	4	1126	9							
*06	43920	X	25272	-0-	-18648	-0-	1108	1	23241	3	N	822	878	0	10	1	88
							19	4	904	9							
*07	45384	X	26629	-0-	-18755	-0-	1225	1	24470	3	N	825	761	0			152
							26	4	908	9							
08	35805	X	26133	-0-	-9672	-0-	1229	1	24057	3	N	749	787	0			112
							23	4	824	9							
09	32520	X	22892	-0-	-9628	-0-	1110	1	20922	3	N	750	747	0			115
							35	4	825	9							

YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59241	X	44590	-0-	-14651	-0-	1980	1	36266	3	N	5710	5870	0			487
							63	4	6281	9							
02	51632	X	37123	-0-	-14509	-0-	1545	1	30509	3	N	4568	4483	0			572
							44	4	5025	9							
03	39060	X	35727	-0-	-3333	-0-	1504	1	29441	3	N	4301	4248	0			625
							51	4	4731	9							
04	43140	X	29558	-0-	-13582	-0-	1323	1	24322	3	N	3520	3534	0			611
							41	4	3872	9							
05	44578	X	30741	-0-	-13837	-0-	1454	1	25636	3	N	3256	3418	0			449
							69	4	3582	9							
06	43140	X	27313	-0-	-15827	-0-	1424	1	22527	3	N	3010	3147	0			312
							51	4	3311	9							
07	41106	X	25820	-0-	-15286	-0-	1416	1	21133	3	N	2928	2709	0			531
							50	4	3221	9							
08	35712	X	23888	-0-	-11824	-0-	1322	1	19479	3	N	2754	2874	0			411
							58	4	3029	9							
09	29760	X	20109	-0-	-9651	-0-	1158	1	16451	3	N	2226	2297	0			340
							51	4	2449	9							

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	94674	X	36510	-0-	-58164	-0-	1526	1	32804	3	N	1943	2067	0			166
							43	4	2137	9							
02	75656	X	47343	-0-	-28313	-0-	2252	1	42598	3	N	2220	2108	0			278
							51	4	2442	9							
*03	82801	X	44741	-0-	-38060	-0-	1906	1	40644	3	N	1964	1950	0			292
							31	4	2160	9							
*04	62040	X	38162	-0-	-23878	-0-	1797	1	34877	3	N	1325	1369	0	9	1	239
							30	4	1458	9							
*05	52421	X	40997	-0-	-11424	-0-	2097	1	37371	3	N	1321	1367	0			193
							76	4	1453	9							
*06	67518	X	67518	-0-	-0-	-0-	2938	1	61644	3	N	2624	2534	0	9	1	274
							50	4	2886	9							
*07	52421	X	41236	-0-	-11185	-0-	1893	1	37822	3	N	1346	1374	0			246
							40	4	1481	9							
08	44733	X	35181	-0-	-9552	-0-	1646	1	32211	3	N	1175	1244	0			175
							31	4	1293	9							
09	67530	X	30234	-0-	-37296	-0-	1473	1	27774	3	N	855	899	0			131
							46	4	941	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	70277	X	34880	-0-	-35397	-0-	737	1	32006	3	N	1943	1987	0			166
							2137	9									
02	50372	X	29369	-0-	-21003	-0-	676	1	26839	3	N	1685	1640	0			211
							1854	9									
03	50592	X	27859	-0-	-22733	-0-	776	1	25045	3	N	1853	1795	0			269
							2038	9									
04	44640	X	26523	-0-	-18117	-0-	710	1	23857	3	N	1778	1738	0			309
							1956	9									
05	39649	X	27944	-0-	-11705	-0-	763	1	25370	3	N	1646	1728	0			227
							1811	9									
06	33750	X	26290	-0-	-7460	-0-	705	1	23885	3	N	1545	1612	0			160
							1700	9									
07	32519	X	25584	-0-	-6935	-0-	687	1	23237	3	N	1509	1396	0			273
							1660	9									
08	27869	X	24556	-0-	-3313	-0-	702	1	22299	3	N	1414	1476	0			211
							1555	9									
09	27030	X	22886	-0-	-4144	-0-	693	1	20833	3	N	1236	1258	0			189
							1360	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	65441	X	43363	-0-	-22078	-0-	1828	1	33479	3	N	7271	6651	0			620
							58	4	7998	9							
02	55496	X	34697	-0-	-20799	-0-	1411	1	27879	3	N	4879	4888	0			611
							40	4	5367	9							
03	34543	X	34543	-0-	-0-	-0-	1422	1	27827	3	N	4769	4687	0			693
							48	4	5246	9							
04	41970	X	32829	-0-	-9141	-0-	1451	1	26678	3	N	4232	4190	0			735
							45	4	4655	9							
05	43369	X	31191	-0-	-12178	-0-	1457	1	25682	3	N	3621	3857	0			499
							69	4	3983	9							
06	41970	X	27722	-0-	-14248	-0-	1431	1	22633	3	N	3279	3438	0			340
							51	4	3607	9							
07	38409	X	26668	-0-	-11741	-0-	1458	1	21771	3	N	3079	2861	0			558
							52	4	3387	9							
08	34534	X	24330	-0-	-10204	-0-	1337	1	19703	3	N	2937	3056	0			439
							59	4	3231	9							
09	32820	X	21150	-0-	-11670	-0-	1214	1	17254	3	N	2389	2463	0			365
							54	4	2628	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	52824	X	37680	-0-	-15144	-0-	1607	1	34540	3	N	1353	1401	0			115
							45	4	1488	9							
02	43680	X	33564	-0-	-10116	-0-	1621	1	30670	3	N	1124	1098	0			141
							37	4	1236	9							
03	45694	X	29869	-0-	-15825	-0-	1279	1	27284	3	N	1168	1139	0			170
							21	4	1285	9							
04	42480	X	25631	-0-	-16849	-0-	1197	1	23240	3	N	1067	1052	0			185
							20	4	1174	9							
05	38223	X	26087	-0-	-12136	-0-	1327	1	23647	3	N	968	1020	0			133
							48	4	1065	9							
06	36450	X	25268	-0-	-11182	-0-	1103	1	23145	3	N	910	949	0			94
							19	4	1001	9							
07	37169	X	24354	-0-	-12815	-0-	1113	1	22233	3	N	895	827	0			162
							23	4	985	9							
08	29884	X	23874	-0-	-6010	-0-	1113	1	21784	3	N	869	901	0			130
							21	4	956	9							
09	25620	X	21328	-0-	-4292	-0-	1036	1	19520	3	N	673	700	0			103
							32	4	740	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	71083	X	45117	-0-	-25966	-0-	1904	1	40929	3	N	2028	2101	0			173
							53	4	2231	9							
02	56672	X	39922	-0-	-16750	-0-	1908	1	36094	3	N	1706	1665	0			214
							43	4	1877	9							
03	57691	X	39005	-0-	-18686	-0-	1660	1	35409	3	N	1735	1697	0			252
							27	4	1909	9							
04	48690	X	33843	-0-	-14847	-0-	1574	1	30550	3	N	1539	1524	0			267
							26	4	1693	9							
05	45105	X	33418	-0-	-11687	-0-	1684	1	30012	3	N	1510	1569	0			208
							61	4	1661	9							
06	43650	X	32336	-0-	-11314	-0-	1397	1	29307	3	N	1462	1518	0			152
							24	4	1608	9							
07	44206	X	31309	-0-	-12897	-0-	1414	1	28252	3	N	1466	1352	0			266
							30	4	1613	9							
08	38998	X	30933	-0-	-8065	-0-	1426	1	27920	3	N	1418	1472	0			212
							27	4	1560	9							
09	33840	X	27429	-0-	-6411	-0-	1320	1	24874	3	N	1085	1131	0			166
							41	4	1194	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	27218	X	19344	-0-	-7874	-0-	812	1	17455	3	N	958	979	0			82
							23	4	1054	9							
02	23520	X	19744	-0-	-3776	-0-	946	1	17888	3	N	808	789	0			101
							21	4	889	9							
03	23126	X	18606	-0-	-4520	-0-	792	1	16891	3	N	827	808	0			120
							13	4	910	9							
04	18720	X	15173	-0-	-3547	-0-	702	1	13627	3	N	756	745	0			131
							12	4	832	9							
05	21855	X	16086	-0-	-5769	-0-	813	1	14487	3	N	687	723	0			95
							30	4	756	9							
06	21150	X	15661	-0-	-5489	-0-	680	1	14270	3	N	635	664	0			66
							12	4	699	9							
07	21855	X	15090	-0-	-6765	-0-	686	1	13696	3	N	631	583	0			114
							14	4	694	9							
08	18600	X	10919	-0-	-7681	-0-	506	1	9896	3	N	461	506	0			69
							10	4	507	9							
09	15660	X	6586	-0-	-9074	-0-	320	1	6025	3	N	210	247	0			32
							10	4	231	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	33511	X	26205	-0-	-7306	-0-	1087	1	23373	3	N	1559	1592	0			133
							30	4	1715	9							
02	29960	X	23903	-0-	-6057	-0-	1129	1	21354	3	N	1268	1242	0			159
							25	4	1395	9							
03	30969	X	23086	-0-	-7883	-0-	967	1	20615	3	N	1353	1315	0			197
							16	4	1488	9							
04	25350	X	18670	-0-	-6680	-0-	846	1	16427	3	N	1257	1236	0			218
							14	4	1383	9							
05	26474	X	17000	-0-	-9474	-0-	838	1	14935	3	N	1087	1155	0			150
							31	4	1196	9							
06	25620	X	17124	-0-	-8496	-0-	722	1	15145	3	N	1132	1165	0			117
							12	4	1245	9							
07	26474	X	17803	-0-	-8671	-0-	787	1	15725	3	N	1158	1065	0			210
							17	4	1274	9							
08	23095	X	12701	-0-	-10394	-0-	574	1	11227	3	N	808	897	0			121
							11	4	889	9							
09	18660	X	7392	-0-	-11268	-0-	354	1	6679	3	N	316	389	0			48
							11	4	348	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*03	36890 X	30734	-0-	-6156	-0-	3268	1	26167	2	N	1024	994	0			159
						173	3	1126	9							
*04	31719 X	31719	-0-	-0-	-0-	3823	1	27253	2	N	528	565	0	15	1	107
						62	3	581	9							
*05	33387 X	27762	-0-	-5625	-0-	2333	1	24622	2	N	649	648	0			108
						93	3	714	9							
*06	32310 X	4807	-0-	-27503	-0-	200	1	4434	2	N	137	212	0	15	1	18
						22	3	151	9							
*07	33387 X	36	-0-	-33351	-0-	2	1	34	2	N	-0-	14	0			4
08	32767 X	24	-0-	-32743	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
09	31710 X	3227	-0-	-28483	-0-	133	1	2883	2	N	176	142	0	2	1	32
						17	3	194	9							

GANO-DLUGOSCH (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 284791 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13979 PERF.14196 - 19764

*01	341310 X	158824	-0-	-182486	-0-	3466	1	150559	3	N	4363	4522	0			372
						4799	9									
02	279132 X	144405	-0-	-134727	-0-	3463	1	137577	3	N	3059	3048	0			383
						3365	9									
03	248868 X	159672	-0-	-89196	-0-	4707	1	151974	3	N	2719	2707	0			395
						2991	9									
04	188790 X	125033	-0-	-63757	-0-	3543	1	119089	3	N	2183	2199	0			379
						2401	9									
05	178715 X	78286	-0-	-100429	-0-	2218	1	73790	3	N	2071	2165	0			285
						2278	9									
06	154710 X	100468	-0-	-54242	-0-	2810	1	95180	3	N	2253	2304	0			234
						2478	9									
07	159867 X	95248	-0-	-64619	-0-	2668	1	90226	3	N	2140	1986	0			388
						2354	9									
08	159681 X	90201	-0-	-69480	-0-	2686	1	85319	3	N	1996	2086	0			298
						2196	9									
09	125040 X	79270	-0-	-45770	-0-	2491	1	74918	3	N	1692	1731	0			259
						1861	9									

GANO-DLUGOSCH (SA) A3 WELL #: A 3H RRCID -> 284792 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13980 PERF.14207 - 18772

*01	332537 X	118236	-0-	-214301	-0-	2596	1	112750	3	N	2627	2739	0			224
						2890	9									
02	219520 X	100850	-0-	-118670	-0-	2431	1	96569	3	N	1682	1695	0			211
						1850	9									
03	190836 X	104430	-0-	-86406	-0-	3083	1	99533	3	N	1649	1620	0			240
						1814	9									
04	142020 X	82331	-0-	-59689	-0-	2337	1	78539	3	N	1323	1333	0			230
						1455	9									
05	128743 X	53597	-0-	-75146	-0-	1521	1	50587	3	N	1354	1397	0			187
						1489	9									
06	114420 X	64636	-0-	-49784	-0-	1805	1	61136	3	N	1541	1568	0			160
						1695	9									
07	111662 X	61853	-0-	-49809	-0-	1730	1	58522	3	N	1455	1351	0			264
						1601	9									
08	104439 X	58036	-0-	-46403	-0-	1726	1	54821	3	N	1354	1416	0			202
						1489	9									
09	82320 X	51329	-0-	-30991	-0-	1611	1	48450	3	N	1153	1179	0			176
						1268	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	342922	X	121593	-0-	-221329	-0-	2671 2886	1 9	116036	3	N	2624	2741	0			224
02	234724	X	109685	-0-	-125039	-0-	2644 1986	1 9	105055	3	N	1805	1803	0			226
03	205530	X	118994	-0-	-86536	-0-	3522 1750	1 9	113722	3	N	1591	1586	0			231
04	154350	X	91282	-0-	-63068	-0-	2597 1406	1 9	87279	3	N	1278	1287	0			222
05	135160	X	56499	-0-	-78661	-0-	1605 1493	1 9	53401	3	N	1357	1392	0			187
06	117660	X	70520	-0-	-47140	-0-	1973 1705	1 9	66842	3	N	1550	1576	0			161
07	121427	X	67618	-0-	-53809	-0-	1895 1613	1 9	64110	3	N	1466	1361	0			266
08	119009	X	63081	-0-	-55928	-0-	1880 1497	1 9	59704	3	N	1361	1424	0			203
09	91290	X	55750	-0-	-35540	-0-	1753 1275	1 9	52722	3	N	1159	1185	0			177

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	342395	X	136043	-0-	-206352	-0-	2996 2889	1 9	130158	3	N	2626	2733	0			224
02	245896	X	113724	-0-	-132172	-0-	2745 1937	1 9	109042	3	N	1761	1764	0			221
03	210800	X	125875	-0-	-84925	-0-	3728 1771	1 9	120376	3	N	1610	1597	0			234
04	158310	X	96518	-0-	-61792	-0-	2747 1458	1 9	92313	3	N	1325	1329	0			230
05	143623	X	58140	-0-	-85483	-0-	1653 1483	1 9	55004	3	N	1348	1392	0			186
06	131640	X	77112	-0-	-54528	-0-	2164 1646	1 9	73302	3	N	1496	1527	0			155
07	125922	X	74170	-0-	-51752	-0-	2082 1673	1 9	70415	3	N	1521	1400	0			276
08	125860	X	69584	-0-	-56276	-0-	2075 1605	1 9	65904	3	N	1459	1517	0			218
09	96510	X	61796	-0-	-34714	-0-	1944 1377	1 9	58475	3	N	1252	1279	0			191

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	15314	X	1492	-0-	-13822	-0-	33 20	1 9	1439	3	N	18	29	0			2
02	7252	X	5389	-0-	-1863	-0-	127 198	1 9	5064	3	N	180	159	0			23
03	8029	X	3962	-0-	-4067	-0-	112 248	1 9	3602	3	N	225	215	0			33
04	7770	X	2508	-0-	-5262	-0-	67 197	1 9	2244	3	N	179	181	0			31
05	5952	X	2460	-0-	-3492	-0-	66 191	1 9	2203	3	N	174	181	0			24
06	5760	X	2788	-0-	-2972	-0-	73 227	1 9	2488	3	N	206	209	0			21
07	5952	X	2888	-0-	-3064	-0-	77 206	1 9	2605	3	N	187	174	0			34
08	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	68 185	1 9	2145	3	N	168	177	0			25
09	2790	X	2618	-0-	-172	-0-	77 215	1 9	2326	3	N	195	190	0			30

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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
*03	45849	X	35905	-0-	-9944	-0-	3739	1	29931	2	N	1744	1706	0			257
							317	3	1918	9							
*04	43320	X	29014	-0-	-14306	-0-	3338	1	23775	2	N	1486	1475	0	5	1	263
							266	3	1635	9							
*05	43896	X	30420	-0-	-13476	-0-	2475	1	26100	2	N	1434	1494	0			203
							268	3	1577	9							
*06	42480	X	6968	-0-	-35512	-0-	280	1	6197	2	N	331	494	0	4	1	36
							127	3	364	9							
*07	39494	X	1720	-0-	-37774	-0-	71	1	1533	2	N	61	85	0			12
							49	3	67	9							
08	35898	X	26001	-0-	-9897	-0-	1136	1	22853	2	N	1219	1048	0			182
							671	3	1341	9							
09	29430	X	22277	-0-	-7153	-0-	925	1	20002	2	N	1147	1143	0	21	1	182
							88	3	1262	9							

REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18440

*03	280984	X	120827	-0-	-160157	-0-	13035	1	104402	2	N	2717	2700	0			405
							401	3	2989	9							
*04	203820	X	93023	-0-	-110797	-0-	11121	1	79245	2	N	1946	1984	0	15	1	352
							516	3	2141	9							
*05	191642	X	87060	-0-	-104582	-0-	7347	1	77550	2	N	1727	1823	0			256
							263	3	1900	9							
*06	156690	X	55859	-0-	-100831	-0-	2335	1	51796	2	N	1285	1390	0	14	1	137
							314	3	1414	9							
*07	134478	X	54150	-0-	-80328	-0-	2307	1	49874	2	N	1442	1314	0			265
							383	3	1586	9							
08	120807	X	48603	-0-	-72204	-0-	2208	1	44626	2	N	1303	1369	0			195
							336	3	1433	9							
09	93000	X	42099	-0-	-50901	-0-	1801	1	38978	2	N	1140	1161	0			174
							66	3	1254	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 1 WELL #: C 1H RRCID -> 285815 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13641 - 19276

*01	212040	X	183883	-0-	-28157	-0-	9170	1	167984	3	N	5852	6156	0			499
							292	4	6437	9							
02	191520	X	130913	-0-	-60607	-0-	6108	1	120646	3	N	3622	3667	0			454
							175	4	3984	9							
03	212040	X	117436	-0-	-94604	-0-	5533	1	108287	3	N	3118	3119	0			453
							186	4	3430	9							
04	192390	X	92970	-0-	-99420	-0-	4675	1	85924	3	N	2023	2125	0			351
							146	4	2225	9							
05	193905	X	82866	-0-	-111039	-0-	4343	1	76568	3	N	1589	1721	0			219
							207	4	1748	9							
06	177960	X	68198	-0-	-109762	-0-	3965	1	62700	3	N	1265	1353	0			131
							141	4	1392	9							
07	144925	X	60178	-0-	-84747	-0-	3691	1	55104	3	N	1138	1063	0			206
							131	4	1252	9							
08	117428	X	43583	-0-	-73845	-0-	2698	1	39759	3	N	915	984	0			137
							119	4	1007	9							
09	92970	X	46490	-0-	-46480	-0-	2990	1	42492	3	N	796	811	0			122
							132	4	876	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4 WELL #: C 4H RRCID -> 285817 COMPL. DATE 11/08/2018 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	330522	X	262770	-0-	-67752	-0-	8242	1	230562	3	N	21657	22533	0			1846
							143	4	23823	9							
02	298536	X	204115	-0-	-94421	-0-	4975	1	182692	3	N	14953	14927	0			1872
							16448	9									
03	330522	X	209718	-0-	-120804	-0-	8131	1	188621	3	N	11686	11859	0			1699
							111	4	12855	9							
04	319860	X	155409	-0-	-164451	-0-	7153	1	70	2	N	8400	8640	0			1459
							138827	3	119	4							
05	290284	X	132427	-0-	-157857	-0-	2127	1	84502	2	N	7105	3328	0	4937	1	299
							37905	3	77	4							
06	254280	X	124607	-0-	-129673	-0-	5343	1	112095	3	N	6435	5385	0	761	1	588
							90	4	7079	9							
07	225990	X	109478	-0-	-116512	-0-	4949	1	98846	3	N	5072	4741	0			919
							104	4	5579	9							
08	209715	X	97229	-0-	-112486	-0-	4483	1	87749	3	N	4465	4717	0			667
							85	4	4912	9							
09	155400	X	81082	-0-	-74318	-0-	3886	1	73257	3	N	3471	3607	0			531
							121	4	3818	9							

WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5 WELL #: C 5H RRCID -> 285819 COMPL. DATE 11/05/2018 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	241457	X	241457	-0-	-0-	-0-	7702	1	213927	3	N	17902	18797	0			1526
							136	4	19692	9							
02	215628	X	179297	-0-	-36331	-0-	4418	1	162239	3	N	11491	11578	0			1439
							12640	9									
03	238731	X	169925	-0-	-68806	-0-	6635	1	154275	3	N	8114	8373	0			1180
							90	4	8925	9							
04	231030	X	124972	-0-	-106058	-0-	5701	1	2163	2	N	5783	5958	0			1005
							110652	3	95	4							
05	238731	X	95219	-0-	-143512	-0-	1657	1	58532	2	N	4950	2552	0	3156	1	247
							29525	3	60	4							
06	231030	X	96049	-0-	-134981	-0-	4146	1	86990	3	N	4403	3758	0	486	1	406
							70	4	4843	9							
07	198493	X	88111	-0-	-110382	-0-	4005	1	79997	3	N	3659	3402	0			663
							84	4	4025	9							
08	169911	X	74500	-0-	-95411	-0-	3454	1	67603	3	N	3070	3275	0			458
							66	4	3377	9							
09	124980	X	62224	-0-	-62756	-0-	3005	1	56649	3	N	2251	2365	0			344
							94	4	2476	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
*03	306342	X	163482	-0-	-142860	-0-	17611	1	141049	2	N	3864	3807	0			572
							572	3	4250	9							
*04	139010	X	139010	-0-	-0-	-0-	16649	1	118663	2	N	2985	3009	0	15	1	533
							414	3	3284	9							
*05	165044	X	123695	-0-	-41349	-0-	10439	1	110184	2	N	2453	2630	0			356
							374	3	2698	9							
*06	176730	X	84779	-0-	-91951	-0-	3548	1	78705	2	N	1874	2018	0	14	1	198
							465	3	2061	9							
*07	165044	X	83093	-0-	-81951	-0-	3554	1	76850	2	N	1965	1803	0			360
							527	3	2162	9							
08	163463	X	72136	-0-	-91327	-0-	3282	1	66372	2	N	1872	1948	0			280
							423	3	2059	9							
09	138990	X	61031	-0-	-77959	-0-	2618	1	56677	2	N	1499	1550	0			229
							87	3	1649	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3 WELL #: C 3H RRCID -> 285851 COMPL. DATE 11/05/2018 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	272986	X	259642	-0-	-13344	-0-	8145	1	227614	3	N	21583	22526	0			1840
							142	4	23741	9							
02	246568	X	201009	-0-	-45559	-0-	4867	1	178719	3	N	15839	15696	0			1983
							17423	9									
03	272986	X	210168	-0-	-62818	-0-	8071	1	187469	3	N	13198	13262	0			1919
							110	4	14518	9							
04	264180	X	162952	-0-	-101228	-0-	7214	1	4477	2	N	10111	10274	0			1756
							140019	3	120	4							
05	272986	X	134084	-0-	-138902	-0-	2113	1	85731	2	N	7743	3856	0	5307	1	336
							37646	3	77	4							
06	251280	X	129178	-0-	-122102	-0-	5497	1	115330	3	N	7507	6331	0	818	1	694
							93	4	8258	9							
07	222549	X	114928	-0-	-107621	-0-	5154	1	102943	3	N	6112	5698	0			1108
							108	4	6723	9							
08	210180	X	103258	-0-	-106922	-0-	4728	1	92543	3	N	5361	5668	0			801
							90	4	5897	9							
09	162960	X	87952	-0-	-75008	-0-	4187	1	78929	3	N	4277	4424	0			654
							131	4	4705	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3 WELL #: C 3H RRCID -> 285992 COMPL. DATE 11/10/2018 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	212319	X	154917	-0-	-57402	-0-	7782	1	142561	3	N	3934	4250	0			335
							247	4	4327	9							
02	191772	X	102445	-0-	-89327	-0-	4809	1	94988	3	N	2282	2331	0			286
							138	4	2510	9							
03	212319	X	90032	-0-	-122287	-0-	4267	1	83523	3	N	1907	1916	0			277
							144	4	2098	9							
04	69802	X	69802	-0-	-0-	-0-	3518	1	64668	3	N	1369	1408	0			238
							110	4	1506	9							
05	190991	X	58424	-0-	-132567	-0-	3065	1	54035	3	N	1071	1161	0			148
							146	4	1178	9							
06	149910	X	50439	-0-	-99471	-0-	2943	1	46547	3	N	768	836	0			80
							104	4	845	9							
07	113429	X	44101	-0-	-69328	-0-	2704	1	40370	3	N	846	773	0			153
							96	4	931	9							
08	90024	X	33141	-0-	-56883	-0-	2049	1	30203	3	N	725	770	0			108
							91	4	798	9							
09	69810	X	41908	-0-	-27902	-0-	2702	1	38409	3	N	615	629	0			94
							120	4	677	9							

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	322137	X	132858	-0-	-189279	-0-	2727	1	105190	3	N	22674	22970	0			1933
							24941	9									
02	106744	X	106744	-0-	-0-	-0-	3347	1	84153	3	N	17435	17185	0			2183
							65	4	19179	9							
03	118110	X	117649	-0-	-461	-0-	4796	1	93868	3	N	17113	16808	0			2488
							161	4	18824	9							
04	114300	X	95775	-0-	-18525	-0-	4218	1	77531	3	N	12631	12925	0			2194
							132	4	13894	9							
05	118110	X	80584	-0-	-37526	-0-	3708	1	65372	3	N	10297	11072	0			1419
							177	4	11327	9							
06	114300	X	65620	-0-	-48680	-0-	3368	1	53263	3	N	8063	8646	0			836
							120	4	8869	9							
07	118110	X	58329	-0-	-59781	-0-	3166	1	47265	3	N	7078	6631	0			1283
							112	4	7786	9							
08	117645	X	50684	-0-	-66961	-0-	2784	1	41035	3	N	6129	6497	0			915
							123	4	6742	9							
09	95790	X	41260	-0-	-54530	-0-	2358	1	33508	3	N	4809	4989	0			735
							104	4	5290	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
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	368875	X	145806	-0-	-223069	-0-	2903	1	112002	3	N	28092	28454	0			2395
							30901	9									
02	120148	X	109871	-0-	-10277	-0-	3391	1	85112	3	N	19365	19335	0			2425
							66	4	21302	9							
03	133021	X	116695	-0-	-16326	-0-	4685	1	91703	3	N	18317	18079	0			2663
							158	4	20149	9							
04	128730	X	87976	-0-	-40754	-0-	3814	1	70096	3	N	12679	13140	0			2202
							119	4	13947	9							
05	133021	X	75884	-0-	-57137	-0-	3482	1	61397	3	N	9854	10698	0			1358
							166	4	10839	9							
06	128730	X	64713	-0-	-64017	-0-	3325	1	52589	3	N	7892	8432	0			818
							118	4	8681	9							
07	121644	X	58294	-0-	-63350	-0-	3179	1	47461	3	N	6855	6431	0			1242
							113	4	7541	9							
08	116684	X	50337	-0-	-66347	-0-	2774	1	40881	3	N	5963	6315	0			890
							123	4	6559	9							
09	87990	X	40911	-0-	-47079	-0-	2362	1	33574	3	N	4427	4640	0			677
							105	4	4870	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 2 WELL #: C 2H RRCID -> 286086 COMPL. DATE 11/10/2018 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	200508	X	149126	-0-	-51382	-0-	7378	1	135151	3	N	5784	6196	0			493
							235	4	6362	9							
02	181104	X	140245	-0-	-40859	-0-	6523	1	128851	3	N	4258	4218	0			533
							187	4	4684	9							
03	200508	X	118968	-0-	-81540	-0-	5580	1	109208	3	N	3629	3634	0			528
							188	4	3992	9							
04	194040	X	103822	-0-	-90218	-0-	5193	1	95446	3	N	2745	2796	0			477
							163	4	3020	9							
05	187922	X	94209	-0-	-93713	-0-	4923	1	86792	3	N	2054	2248	0			283
							235	4	2259	9							
06	150270	X	78455	-0-	-71815	-0-	4552	1	71990	3	N	1592	1710	0			165
							162	4	1751	9							
07	155279	X	67439	-0-	-87840	-0-	4126	1	61593	3	N	1431	1337	0			259
							146	4	1574	9							
08	118978	X	46436	-0-	-72542	-0-	2871	1	42316	3	N	1020	1127	0			152
							127	4	1122	9							
09	103830	X	58519	-0-	-45311	-0-	3772	1	53613	3	N	879	897	0			134
							167	4	967	9							

USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4 WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 11/10/2018 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	200756	X	150945	-0-	-49811	-0-	7511	1	137596	3	N	5090	5382	0			434
							239	4	5599	9							
02	181328	X	139801	-0-	-41527	-0-	6511	1	128614	3	N	4082	4005	0			511
							186	4	4490	9							
03	200756	X	136694	-0-	-64062	-0-	6457	1	126383	3	N	3306	3336	0			481
							217	4	3637	9							
04	194280	X	100458	-0-	-93822	-0-	5055	1	92909	3	N	2124	2236	0			369
							158	4	2336	9							
05	181443	X	93248	-0-	-88195	-0-	4908	1	86535	3	N	1428	1600	0			197
							234	4	1571	9							
06	149790	X	75470	-0-	-74320	-0-	4416	1	69845	3	N	956	1054	0			99
							157	4	1052	9							
07	154783	X	62147	-0-	-92636	-0-	3830	1	57178	3	N	912	846	0			165
							136	4	1003	9							
08	136679	X	44831	-0-	-91848	-0-	2788	1	41087	3	N	757	809	0			113
							123	4	833	9							
09	100470	X	56087	-0-	-44383	-0-	3624	1	51512	3	N	718	721	0			110
							161	4	790	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413

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	0		306492	-0-	306492	420558	6408	1	278356	3	N	19753	19184	0			1684
							21728	9									
02	0		253314	-0-	253314	673872	5808	1	230772	3	N	15213	14992	0			1905
							16734	9									
03	877656	X	203784	-0-	-673872	-0-	5670	1	183059	3	N	13686	13601	0			1990
							15055	9									
04	305070	X	167116	-0-	-137954	-0-	4489	1	150858	3	N	10699	10831	0			1858
							11769	9									
05	315239	X	155391	-0-	-159848	-0-	4251	1	141402	3	N	8853	9491	0			1220
							9738	9									
06	305070	X	138930	-0-	-166140	-0-	3754	1	127164	3	N	7284	7749	0			755
							8012	9									
07	315239	X	130374	-0-	-184865	-0-	3553	1	120180	3	N	6037	5698	0			1094
							6641	9									
08	203794	X	115905	-0-	-87889	-0-	3379	1	107328	3	N	4725	5113	0			706
							5198	9									
09	167130	X	96974	-0-	-70156	-0-	3000	1	90220	3	N	3413	3597	0			522
							3754	9									

MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287081 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	0		195996	-0-	195996	195996	3917	1	170166	3	N	19921	18935	0			1698
							21913	9									
02	0		184513	-0-	184513	380509	4117	1	163580	3	N	15287	15071	0			1914
							16816	9									
03	553873	X	173364	-0-	-380509	-0-	4772	1	154065	3	N	13206	13200	0			1920
							14527	9									
04	185370	X	131591	-0-	-53779	-0-	3509	1	117929	3	N	9230	9547	0			1603
							10153	9									
05	191549	X	97116	-0-	-94433	-0-	2593	1	86260	3	N	7512	8080	0			1035
							8263	9									
06	185370	X	86397	-0-	-98973	-0-	2268	1	76826	3	N	6639	6986	0			688
							7303	9									
07	191549	X	83806	-0-	-107743	-0-	2219	1	75044	3	N	5948	5558	0			1078
							6543	9									
08	191549	X	75027	-0-	-116522	-0-	2121	1	67375	3	N	5028	5355	0			751
							5531	9									
09	185370	X	62520	-0-	-122850	-0-	1874	1	56344	3	N	3911	4064	0			598
							4302	9									

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287118 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13464 - 21930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	885695	X	261580	-0-	-624115	-0-	5892	1	227293	3	N	25814	21495	0	5105	1	1766
							28395	9									
02	299096	X	223731	-0-	-75365	-0-	5475	1	201055	3	N	15637	15385	0	68	1	1950
							17201	9									
03	331142	X	225560	-0-	-105582	-0-	6225	1	204543	3	N	13447	12977	0	544	1	1876
							14792	9									
04	320460	X	172839	-0-	-147621	-0-	4523	1	10261	2	N	9817	9988	0			1705
							147256	3	10799	9							
05	331142	X	133622	-0-	-197520	-0-	1207	1	87300	2	N	7400	3649	0	5145	1	311
							36959	3	16	4							
06	320460	X	100023	-0-	-220437	-0-	2355	1	90243	3	N	6750	5650	0	793	1	618
							7425	9									
07	331142	X	72094	-0-	-259048	-0-	1751	1	65477	3	N	4424	4240	0			802
							4866	9									
08	331142	X	80734	-0-	-250408	-0-	2172	1	1	2	N	4682	4785	0			699
							73411	3	5150	9							
09	320460	X	71502	-0-	-248958	-0-	2162	1	65301	3	N	3672	3810	0			561
							4039	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
EQUINOR TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 253413
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4 WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		335412	-0-	335412	335412	7034	1	305571	3	N	20734	20389	0			1768
							22807	9									
02	0		276644	-0-	276644	612056	6287	1	249801	3	N	18687	18115	0			2340
							20556	9									
03	0		235743	-0-	235743	847799	6486	1	209410	3	N	18043	17760	0			2623
							19847	9									
04	1046908	X	199109	-0-	-847799	-0-	5287	1	177706	3	N	14651	14729	0			2545
							16116	9									
05	331390	X	181321	-0-	-150069	-0-	4902	1	163063	3	N	12142	13014	0			1673
							13356	9									
06	320700	X	156984	-0-	-163716	-0-	4176	1	141436	3	N	10338	10939	0			1072
							11372	9									
07	331390	X	143155	-0-	-188235	-0-	3817	1	129117	3	N	9292	8680	0			1684
							10221	9									
*08	331390	X	78362	-0-	-253028	-0-	2121	1	67375	3	N	8060	8540	0			1204
							8866	9									
09	320700	X	108470	-0-	-212230	-0-	3270	1	98351	3	N	6226	6478	0			952
							6849	9									

WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859

11	0		303266	-0-	303266	303266	7705	1	7541	2	N	26548	27567	0	463	1	6163
							258817	3	29203	9							
12	0		265324	-0-	265324	568590	4666	1	89621	2	N	21215	23173	0	1949	1	2256
							147700	3	23337	9							
*01	803829	X	235239	-0-	-568590	-0-	5320	1	205202	3	N	22470	18820	0	4362	1	1544
							24717	9									
02	340620	X	186112	-0-	-154508	-0-	4579	1	168159	3	N	12158	12129	0	58	1	1515
							13374	9									
03	377115	X	181874	-0-	-195241	-0-	5055	1	166095	3	N	9749	9449	0	465	1	1350
							10724	9									
04	364950	X	132777	-0-	-232173	-0-	3508	1	7646	2	N	6745	6923	0			1172
							114203	3	7420	9							
05	377115	X	94818	-0-	-282297	-0-	922	1	60145	2	N	5039	2592	0	3392	1	227
							28196	3	12	4							
06	364950	X	90710	-0-	-274240	-0-	3888	1	81580	3	N	4705	3975	0	523	1	434
							66	4	5176	9							
07	377115	X	64461	-0-	-312654	-0-	2918	1	58285	3	N	2906	2813	0			527
							61	4	3197	9							
08	377115	X	71926	-0-	-305189	-0-	3331	1	65202	3	N	3027	3102	0			452
							63	4	3330	9							
09	364950	X	61043	-0-	-303907	-0-	2938	1	55385	3	N	2389	2476	0			365
							92	4	2628	9							

LONESTAR OPERATING, LLC 507495
T BIRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260636 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 13927 PERF.14230 - 19332

04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	43	1	810	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	53	1	976	3	Y	113	100	1			14
							124	9									
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	Y	99	93	1			20
							47	3	109	9							
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	58	1	862	2	Y	8	25	1			3
							58	3	9	9							
08	DLQ G-10		758	-0-	758	758	48	1	688	2	Y	16	15	1			4
							4	3	18	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	758					Y	NO RPT					4

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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
04	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	327	1	6119	3	Y	469	458	1			46
						516	9									
05	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	318	1	5836	3	Y	220	239	1			27
						242	9									
06	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5286	2	Y	241	219	1			49
						293	3	265	9							
07	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	382	1	5674	2	Y	262	217	1			94
						382	3	288	9							
08	DLQ G-10	7896	-0-	7896	7896	489	1	7032	2	Y	302	325	1			71
						43	3	332	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7896					Y	NO RPT					71

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
04	5610 X	1602	-0-	-4008	-0-	79	1	1481	3	Y	38	60	1			4
						42	9									
05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	387	1	7087	3	Y	511	452	1			63
						562	9									
06	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	360	1	6504	2	Y	251	263	1			51
						360	3	276	9							
07	6975 X	3762	-0-	-3213	-0-	221	1	3286	2	Y	31	71	1			11
						221	3	34	9							
08	DLQ G-10	5466	-0-	5466	5466	351	1	5052	2	Y	29	33	1			7
						31	3	32	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5466					Y	NO RPT					7

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
04	14070 X	14054	-0-	-16	-0-	696	1	13035	3	Y	294	285	1			29
						323	9									
05	9911 X	9911	-0-	-0-	-0-	508	1	9320	3	Y	75	95	1			9
						83	9									
06	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	540	1	9742	2	Y	237	198	1			48
						540	3	261	9							
07	11191 X	6483	-0-	-4708	-0-	367	1	5448	2	Y	274	224	1			98
						367	3	301	9							
08	DLQ G-10	4648	-0-	4648	4648	287	1	4131	2	Y	186	240	1			44
						25	3	205	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4648					Y	NO RPT					44

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
04	7493 X	7493	-0-	-0-	-0-	361	1	6760	3	Y	338	350	1			33
						372	9									
05	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	425	1	7788	3	Y	276	275	1			34
						304	9									
06	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	343	1	6186	2	Y	168	168	1			34
						343	3	185	9							
07	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	421	1	6248	2	Y	188	155	1			67
						421	3	207	9							
08	DLQ G-10	6993	-0-	6993	6993	434	1	6245	2	Y	251	259	1			59
						38	3	276	9							
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6993					Y	NO RPT					59

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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
04	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	874	1	3734	2	Y	390	261	1			225
						429	9									
05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5039	2	110	9	Y	100	274	1			51
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	748	1	3807	2	Y	94	59	1			86
						103	9									
07	7532 X	7532	-0-	-0-	-0-	1207	1	5812	2	Y	466	211	1			341
						513	9									
08	DLQ G-10	6355	-0-	6355	6355	1395	1	4601	2	Y	326	403	1			264
						359	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6355					Y	NO RPT					264

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
04	13442 X	13442	-0-	-0-	-0-	2484	1	10608	2	Y	318	239	1			183
						350	9									
05	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	10098	2	725	9	Y	659	504	1			338
06	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	1662	1	8465	2	Y	404	371	1			371
						444	9									
07	10261 X	6474	-0-	-3787	-0-	1081	1	5206	2	Y	170	417	1			124
						187	9									
08	DLQ G-10	3084	-0-	3084	3084	691	1	2279	2	Y	104	144	1			84
						114	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3084					Y	NO RPT					84

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
04	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	946	1	4042	2	Y	295	252	1			170
						325	9									
05	4433 X	4013	-0-	-420	-0-	3836	2	177	9	Y	161	248	1			83
06	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	707	1	3602	2	Y	243	103	1			223
						267	9									
07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	926	1	4458	2	Y	137	260	1			100
						151	9									
08	DLQ G-10	5008	-0-	5008	5008	1129	1	3721	2	Y	144	127	1			117
						158	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5008					Y	NO RPT					117

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
04	3000 N	2098	-0-	-902	1807	387	1	1650	2	Y	55	148	1			32
						61	9									
05	1812 N	5	-0-	-1807	-0-	3	2	2	9	Y	2	33	1			1
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2	2	2	9	Y	2	2	1			1
07	620 X	60	-0-	-560	-0-	7	1	36	2	Y	15	5	1			11
						17	9									
08	DLQ G-10	45	-0-	45	45	6	1	21	2	Y	16	14	1			13
						18	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	45					Y	NO RPT					13

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

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
*04	6726 X	6726	-0-	-0-	-0-	413	1	6136	2	Y	161	142	1			40
						177	9									
05	5735 X	5268	-0-	-467	-0-	361	1	4760	2	Y	134	141	1	1	6	32
						147	9									
06	6120 X	2023	-0-	-4097	-0-	180	1	1757	2	Y	78	80	1			23
						86	9									
07	6324 X	2703	-0-	-3621	-0-	28	1	2633	2	Y	38	42	1			19
						42	9									
08	DLQ G-10	4318	-0-	4318	4318	15	1	4201	2	Y	93	86	1			45
						102	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4318					Y	NO RPT					45

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
04	2520 X	2367	-0-	-153	-0-	139	1	2063	2	Y	150	128	1			38
						165	9									
05	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	266	1	3508	2	Y	144	145	1	1	6	36
						158	9									
06	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	397	1	3881	2	Y	297	237	1			89
						327	9									
07	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	59	1	5504	2	Y	190	183	1			96
						209	9									
08	DLQ G-10	11213	-0-	11213	11213	40	1	10944	2	Y	208	258	1			102
						229	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11213					Y	NO RPT					102

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
04	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	360	1	5359	2	Y	194	170	1			48
						213	9									
05	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	379	1	4994	2	Y	294	259	1	2	6	81
						323	9									
06	5250 X	2988	-0-	-2262	-0-	260	1	2541	2	Y	170	182	1			51
						187	9									
07	8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	87	1	8110	2	Y	115	108	1			58
						127	9									
08	DLQ G-10	17515	-0-	17515	17515	63	1	17155	2	Y	270	252	1			132
						297	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17515					Y	NO RPT					132

BUCHHORN WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5520 X	5450	-0-	-70	-0-	318	1	4722	2	Y	373	307	1			104
						410	9									
05	5270 X	4843	-0-	-427	-0-	317	1	4171	2	Y	323	338	1			89
						355	9									
06	5220 X	2189	-0-	-3031	-0-	188	1	1835	2	Y	151	210	1			11
						166	9									
07	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3768	-0-	3768	3768	13	1	3583	2	Y	156	92	1			70
						172	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3768					Y	NO RPT					70

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495

MCCLANAHAN WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6870 X	3874	-0-	-2996	-0-	228 254	1 9	3392	2	Y	231	203	1			58
05	6324 X	4457	-0-	-1867	-0-	298 231	1 9	3928	2	Y	210	214	1	2	6	52
06	6660 X	4583	-0-	-2077	-0-	418 80	1 9	4085	2	Y	73	90	1			22
07	8286 X	8286	-0-	-0-	-0-	87 140	1 9	8059	2	Y	127	85	1			64
08	DLQ G-10	14719	-0-	14719	14719	53 177	1 9	14489	2	Y	161	183	1			78
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14719					Y	NO RPT					78

MCCLANAHAN WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	271 433	1 9	4033	2	Y	394	324	1			99
05	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	316 519	1 9	4159	2	Y	472	443	1	4	6	124
06	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	533 248	1 9	5213	2	Y	225	255	1			67
07	3875 X	3095	-0-	-780	-0-	31 140	1 9	2924	2	Y	127	130	1			64
08	DLQ G-10	4888	-0-	4888	4888	18 96	1 9	4774	2	Y	87	168	1			43
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4888					Y	NO RPT					43

BUCHHORN WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990 X	6124	-0-	-866	-0-	366 322	1 9	5436	2	Y	293	235	1			82
05	6231 X	5683	-0-	-548	-0-	376 352	1 9	4955	2	Y	320	314	1			88
06	5880 X	2095	-0-	-3785	-0-	179 164	1 9	1752	2	Y	149	208	1			10
07	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	38812	-0-	38812	38812	4 37674	1 9	1134	2	Y	34249	32882	1			1375
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38812					Y	NO RPT					1375

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
04	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	724 340	1 9	10763	2	Y	309	253	1			86
05	9807 X	9807	-0-	-0-	-0-	664 392	1 9	8751	2	Y	356	344	1			98
06	5610 X	4066	-0-	-1544	-0-	357 212	1 9	3497	2	Y	193	257	1			13
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3980	-0-	3980	3980	14 185	1 9	3781	2	Y	168	106	1			71
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3980					Y	NO RPT					71

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
LONESTAR OPERATING, LLC //CONT.// 507495
T BIRD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11610	X	7735	-0-	-3875	-0-	375	1	7012	3	Y	316	362	1			23
							348	9									
05	11997	X	6531	-0-	-5466	-0-	327	1	5994	3	Y	191	184	1			30
							210	9									
06	8700	X	6621	-0-	-2079	-0-	321	1	5800	2	Y	163	150	1			43
							321	3	179	9							
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	424	1	6303	2	Y	241	219	1			65
							424	3	265	9							
08	DLQ G-10		5318	-0-	5318	5318	328	1	4720	2	Y	219	223	1			61
							29	3	241	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5318					Y	NO RPT					61

T BIRD UNIT WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14670	X	9191	-0-	-5479	-0-	445	1	8322	3	Y	385	409	1			28
							424	9									
05	15159	X	7780	-0-	-7379	-0-	382	1	7007	3	Y	355	327	1			56
							391	9									
06	10500	X	7994	-0-	-2506	-0-	378	1	6827	2	Y	374	331	1			99
							378	3	411	9							
07	7688	X	7656	-0-	-32	-0-	434	1	6447	2	Y	310	325	1			84
							434	3	341	9							
08	DLQ G-10		5951	-0-	5951	5951	366	1	5274	2	Y	254	267	1			71
							32	3	279	9							
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5951					Y	NO RPT					71

MARATHON OIL EF LLC 525398
KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EASLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 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
04	12630	X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	3	3	0			-0-
05	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-					-0-
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	707	1	57	3	Y	380	374	0			10
							209	4	418	9							
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	834	1	10	3	Y	389	389	0			10
							187	4	428	9							
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	870	1	27	3	Y	358	358	0			10
							166	4	394	9							
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	846	1	339	4	Y	337	337	0			10
							371	9									
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	880	1	271	4	Y	307	298	0			19
							338	9									
09	1470	N	1115	-0-	-355	-0-	727	1	234	4	Y	140	153	0			6
							154	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

PATINO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	7170	X	6382	-0-	-788	-0-	672	1	5120	3	Y	510	514	0			7
							29	4	561	9							
05	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	802	1	7704	3	Y	548	544	0			11
							62	4	603	9							
06	7170	X	6438	-0-	-732	-0-	739	1	4994	3	Y	620	622	0			9
							23	4	682	9							
07	7037	X	6209	-0-	-828	-0-	719	1	4834	3	Y	579	579	0			9
							19	4	637	9							
08	9176	X	5296	-0-	-3880	-0-	680	1	3980	3	Y	565	563	0			11
							14	4	622	9							
09	8880	X	4346	-0-	-4534	-0-	589	1	3253	3	Y	447	450	0			8
							12	4	492	9							

LUNA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230

04	4260	X	3093	-0-	-1167	-0-	617	1	1848	3	Y	566	569	0			11
							5	4	623	9							
05	4154	X	3459	-0-	-695	-0-	650	1	2138	3	Y	605	601	0			15
							5	4	666	9							
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	623	1	1730	3	Y	610	610	0			15
							4	4	671	9							
07	3193	X	2943	-0-	-250	-0-	823	1	1366	3	Y	681	678	0			18
							5	4	749	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	835	1	1865	3	Y	690	689	0			19
							8	4	759	9							
*09	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	832	1	1721	3	Y	741	736	0			24
							8	4	815	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872

04	6480	X	3991	-0-	-2489	-0-	953	1	1989	3	Y	947	961	0			19
							7	4	1042	9							
05	6355	X	3902	-0-	-2453	-0-	970	1	2020	3	Y	823	822	0			20
							7	4	905	9							
06	4470	X	3694	-0-	-776	-0-	926	1	1719	3	Y	948	944	0			24
							6	4	1043	9							
07	4371	X	2664	-0-	-1707	-0-	862	1	763	3	Y	939	938	0			25
							6	4	1033	9							
08	3534	X	2641	-0-	-893	-0-	852	1	776	3	Y	914	914	0			25
							8	4	1005	9							
09	3420	X	3290	-0-	-130	-0-	819	1	1493	3	Y	882	878	0			29
							8	4	970	9							

FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	1590 X	1459	-0-	-131	-0-	518	1	606	3	Y	166	166	0			4
						152	4	183	9							
05	1797 X	1797	-0-	-0-	-0-	520	1	962	3	Y	182	181	0			5
						115	4	200	9							
06	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	583	1	784	3	Y	192	191	0			6
						110	4	211	9							
07	1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	669	1	408	3	Y	164	165	0			5
						267	4	180	9							
08	1798 N	971	-0-	-827	-0-	567	1	200	3	Y	27	30	0			2
						174	4	30	9							
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	596	1	390	3	Y	731	703	0			30
						191	4	804	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257

04	1680 X	1347	-0-	-333	-0-	731	1	328	3	Y	234	236	0			3
						31	4	257	9							
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	803	1	390	3	Y	391	386	0			8
						62	4	430	9							
06	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	1086	1	2847	3	Y	543	543	0			8
						34	4	597	9							
07	1395 X	1047	-0-	-348	-0-	795	1	59	3	Y	156	162	0			2
						21	4	172	9							
08	1674 X	997	-0-	-677	-0-	799	1	28	3	Y	140	139	0			3
						16	4	154	9							
09	4560 X	1416	-0-	-3144	-0-	790	1	337	3	Y	249	247	0			5
						15	4	274	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	1390	-0-	1390	1390	184	1	1162	3	Y	4	4	0			-0-
						40	4	4	9							
06	T. A.	6134	-0-	6134	7524	967	1	4008	3	Y	890	864	0			26
						180	4	979	9							
07	14B2 EXT	4490	-0-	4490	12014	917	1	2443	3	Y	698	703	0			21
						362	4	768	9							
08	14B2 EXT	1523	-0-	1523	13537	696	1	215	4	Y	556	543	0			34
						612	9									
09	14B2 EXT	3527	-0-	3527	17064	881	1	1752	3	Y	557	568	0			23
						281	4	613	9							

RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	510	1	62	3	N	157	160	1			15
							16	4	173	9							
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	492	1	178	3	N	170	164	1			21
							12	4	187	9							
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	293	3	N	155	159	1			17
							7	4	171	9							
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	578	1	190	3	N	163	160	1			20
							8	4	179	9							
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	547	1	59	3	N	769	684	1			105
							9	4	846	9							
*09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	595	1	118	3	N	980	952	1			133
							24	4	1078	9							

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
04	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	523	1	932	3	Y	565	565	0			8
							22	4	622	9							
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	613	1	652	3	Y	847	838	0			17
							48	4	932	9							
06	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	706	1	549	3	Y	926	930	0			13
							22	4	1019	9							
07	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	647	1	524	3	Y	664	667	0			10
							17	4	730	9							
08	2449	X	1734	-0-	-715	-0-	743	1	419	3	Y	506	507	0			9
							15	4	557	9							
09	2310	X	1458	-0-	-852	-0-	747	1	4	3	Y	630	628	0			11
							14	4	693	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2160	X	1936	-0-	-224	-0-	770	1	606	3	Y	479	480	0			7
							33	4	527	9							
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	772	1	525	3	Y	490	487	0			10
							60	4	539	9							
06	2160	N	1862	-0-	-298	-0-	782	1	554	3	Y	456	460	0			6
							24	4	502	9							
07	2015	N	476	-0-	-1539	-0-	57	1	246	3	Y	156	160	0			2
							1	4	172	9							
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	850	1	513	3	Y	601	592	0			11
							17	4	661	9							
09	1290	N	421	-0-	-869	-0-	229	1	27	3	Y	146	154	0			3
							4	4	161	9							

SCR UNIT "B" (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 264869 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11760 - 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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	267	1	439	3	Y	476	447	0			177
						201	4	524	9							
05	3100 N	3602	-0-	502	502	729	1	1997	3	Y	481	502	0			156
						347	4	529	9							
06	3000 N	4682	-0-	1682	2184	1346	1	2393	3	Y	498	387	0			267
						395	4	548	9							
07	3100 N	4409	-0-	1309	3493	1456	1	2314	3	Y	379	500	0			146
						222	4	417	9							
08	8299 X	4806	-0-	-3493	-0-	1347	1	2930	3	Y	318	353	0			111
						179	4	350	9							
09	4680 X	4629	-0-	-51	-0-	964	1	3142	3	Y	385	366	0			130
						99	4	424	9							

FREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264896 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12775 - 18491

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NITSCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264924 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12815 - 18391

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 264927 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12783 - 18396

04	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	783	1	27	3	Y	314	273	0			117
						589	4	345	9							
05	1798 N	1751	-0-	-47	-0-	971	1	121	3	Y	179	238	0			58
						462	4	197	9							
06	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1172	1	21	3	Y	184	143	0			99
						344	4	202	9							
07	1798 N	1553	-0-	-245	-0-	1232	1	5	3	Y	116	170	0			45
						188	4	128	9							
08	1891 X	1571	-0-	-320	-0-	1264	1	4	3	Y	123	125	0			43
						168	4	135	9							
09	1740 X	901	-0-	-839	-0-	715	1	4	3	Y	98	108	0			33
						74	4	108	9							

CAT-KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 264998 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6596

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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
FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PMT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854

04	10140 X	2508	-0-	-7632	-0-	153	1	2265	3	Y	63	62	0			1
						21	4	69	9							
05	10478 X	7532	-0-	-2946	-0-	423	1	6866	3	Y	184	183	0			2
						41	4	202	9							
06	7650 X	3985	-0-	-3665	-0-	214	1	3666	3	Y	72	73	0			1
						26	4	79	9							
07	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	1	2	0			-0-
08	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
*09	12687 X	12687	-0-	-0-	-0-	682	1	11243	3	Y	333	326	0			7
						396	4	366	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396

04	3330 X	2430	-0-	-900	-0-	730	1	1050	3	Y	369	369	0			9
						244	4	406	9							
05	3131 X	2381	-0-	-750	-0-	465	1	1388	3	Y	342	342	0			9
						152	4	376	9							
06	3060 X	311	-0-	-2749	-0-	77	1	141	3	Y	46	54	0			1
						42	4	51	9							
07	3162 X	77	-0-	-3085	-0-	3	1	70	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
09	2430 X	1586	-0-	-844	-0-	367	1	669	3	Y	348	339	0			9
						167	4	383	9							

KOWALIK 228-1R WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444

04	3990 X	5	-0-	-3985	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 265820 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451

04	7230 X	3922	-0-	-3308	-0-	623	1	2652	3	Y	162	157	0			60
						469	4	178	9							
05	7471 X	3490	-0-	-3981	-0-	739	1	2236	3	Y	149	161	0			48
						351	4	164	9							
06	7230 X	3527	-0-	-3703	-0-	847	1	2282	3	Y	135	111	0			72
						249	4	149	9							
07	7161 X	3424	-0-	-3737	-0-	957	1	2203	3	Y	107	138	0			41
						146	4	118	9							
08	5456 X	4085	-0-	-1371	-0-	1095	1	2726	3	Y	108	112	0			37
						145	4	119	9							
09	3930 X	2537	-0-	-1393	-0-	763	1	1488	3	Y	188	162	0			63
						79	4	207	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 #: 1H RRCID -> 265821 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	2820	X	2699	-0-	-121	-0-	587	1	1601	3	Y	286	288	1			7
							196	4	315	9							
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	444	1	2092	3	Y	350	348	1			9
							145	4	385	9							
06	3090	X	744	-0-	-2346	-0-	152	1	421	3	Y	79	86	1			2
							84	4	87	9							
07	3193	X	843	-0-	-2350	-0-	95	1	571	3	Y	117	116	1			3
							48	4	129	9							
08	3193	X	2369	-0-	-824	-0-	627	1	905	3	Y	437	428	1			12
							356	4	481	9							
09	2970	X	1447	-0-	-1523	-0-	604	1	204	3	Y	332	336	1			8
							274	4	365	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C' WELL #: 2H RRCID -> 265822 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	997	-0-	997	997	238	1	277	3	Y	328	319	0			9
							121	4	361	9							
08	14B2	EXT	7729	-0-	7729	8726	1030	1	5423	3	Y	628	620	0			17
							585	4	691	9							
09	14B2	EXT	1980	-0-	1980	10706	381	1	1020	3	Y	369	377	0			9
							173	4	406	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266116 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768

04	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	1004	1	9350	3	Y	848	843	0			15
							55	4	933	9							
05	10354	X	4913	-0-	-5441	-0-	729	1	3634	3	Y	404	410	0			9
							106	4	444	9							
06	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	1150	1	9352	3	Y	838	837	0			10
							199	4	922	9							
07	11718	X	4781	-0-	-6937	-0-	669	1	3311	3	Y	466	467	0			9
							288	4	513	9							
08	11718	X	6503	-0-	-5215	-0-	745	1	4812	3	Y	501	506	0			4
							395	4	551	9							
09	11610	X	8311	-0-	-3299	-0-	732	1	6433	3	Y	684	682	0			6
							394	4	752	9							

DAVILA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863

04	2700	X	155	-0-	-2545	-0-	42	1	6	4	Y	97	101	0			1
							107	9									
05	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	353	1	1008	3	Y	619	613	0			7
							36	4	681	9							
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	287	1	1860	3	Y	634	628	0			13
							37	4	697	9							
07	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	276	1	1923	3	Y	583	584	0			12
							53	4	641	9							
08	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	273	1	1880	3	Y	544	545	0			11
							83	4	598	9							
09	2880	X	2844	-0-	-36	-0-	260	1	1830	3	Y	540	540	0			11
							160	4	594	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	X	75	-0-	-825	-0-	47	1	2	3	Y	17	18	0			-0-
							7	4	19	9							
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	575	1	80	3	Y	17	17	0			-0-
							60	4	19	9							
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	729	1	64	3	Y	69	68	0			1
							96	4	76	9							
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	728	1	147	4	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	632	1	3	3	Y	15	16	0			-0-
							201	4	17	9							
09	960	N	166	-0-	-794	-0-	95	1	61	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511

04	10680	X	7539	-0-	-3141	-0-	1031	1	5521	3	Y	846	832	0			15
							56	4	931	9							
05	11036	X	7870	-0-	-3166	-0-	975	1	5892	3	Y	784	782	0			17
							141	4	862	9							
06	6360	X	2187	-0-	-4173	-0-	551	1	1415	3	Y	112	128	0			1
							98	4	123	9							
07	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
09	7620	X	1851	-0-	-5769	-0-	302	1	1120	3	Y	238	236	0			2
							167	4	262	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732

04	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	819	1	4347	3	Y	1437	1463	0			21
							35	4	1581	9							
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	828	1	4642	3	Y	1449	1440	0			30
							64	4	1594	9							
06	7410	X	6255	-0-	-1155	-0-	717	1	4109	3	Y	1279	1291	0			18
							22	4	1407	9							
07	7657	X	6509	-0-	-1148	-0-	686	1	4213	3	Y	1447	1443	0			22
							18	4	1592	9							
08	6138	X	5914	-0-	-224	-0-	651	1	3905	3	Y	1223	1222	0			23
							13	4	1345	9							
09	5940	X	5896	-0-	-44	-0-	622	1	4039	3	Y	1111	1114	0			20
							13	4	1222	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267436 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12611 PERF.13252 - 18397

04	10350	X	7909	-0-	-2441	-0-	849	1	5517	3	Y	1396	1426	0			28
							7	4	1536	9							
05	11023	X	11023	-0-	-0-	-0-	895	1	6529	3	Y	3265	3213	0			80
							7	4	3592	9							
06	10350	X	7404	-0-	-2946	-0-	819	1	5237	3	Y	1220	1270	0			30
							6	4	1342	9							
07	9920	X	7332	-0-	-2588	-0-	832	1	4980	3	Y	1376	1369	0			37
							6	4	1514	9							
08	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	890	1	6129	3	Y	1633	1625	0			45
							10	4	1796	9							
*09	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	825	1	5089	3	Y	1604	1597	0			52
							9	4	1764	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
04	12720	X	1990	-0-	-10730	-0-	765	1	564	3	Y	595	606	0			12
							6	4	655	9							
05	13144	X	4464	-0-	-8680	-0-	884	1	1756	3	Y	1652	1624	0			40
							7	4	1817	9							
06	15750	X	3359	-0-	-12391	-0-	814	1	1040	3	Y	1364	1370	0			34
							5	4	1500	9							
07	16275	X	2967	-0-	-13308	-0-	836	1	645	3	Y	1346	1344	0			36
							5	4	1481	9							
08	3968	X	2813	-0-	-1155	-0-	860	1	599	3	Y	1224	1226	0			34
							8	4	1346	9							
09	3840	X	3264	-0-	-576	-0-	784	1	1234	3	Y	1126	1123	0			37
							7	4	1239	9							

DAVILA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268657 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12792 - 17761

04	810	N	28	-0-	-782	-0-	19	1	3	4	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	899	N	13	-0-	-886	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	17	1	2	4	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 268748 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 12151 PERF.12731 - 17001

04	3570	X	25	-0-	-3545	-0-	12	1	1	4	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
05	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	481	1	1797	3	Y	831	813	0			18
							70	4	914	9							
06	2400	X	1403	-0-	-997	-0-	245	1	464	3	Y	591	602	0			7
							44	4	650	9							
07	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	427	1	1528	3	Y	760	752	0			15
							186	4	836	9							
08	3038	X	966	-0-	-2072	-0-	148	1	618	3	Y	109	123	0			1
							80	4	120	9							
09	2940	X	42	-0-	-2898	-0-	21	1	12	4	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268771 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199

04	2130	X	143	-0-	-1987	-0-	35	1	2	3	Y	92	94	0			1
							5	4	101	9							
05	1860	X	647	-0-	-1213	-0-	199	1	27	3	Y	364	361	0			4
							21	4	400	9							
06	1650	X	582	-0-	-1068	-0-	202	1	16	3	Y	306	304	0			6
							27	4	337	9							
07	341	X	78	-0-	-263	-0-	26	1	13	3	Y	31	36	0			1
							5	4	34	9							
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	272	1	1	3	Y	326	320	0			7
							87	4	359	9							
*09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	283	1	182	4	Y	234	236	0			5
							257	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
04	2580	X	500	-0-	-2080	-0-	92	1	197	3	Y	180	186	0			2
							13	4	198	9							
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	636	1	3520	3	Y	716	710	0			8
							65	4	788	9							
06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	471	1	4646	3	Y	598	594	0			12
							60	4	658	9							
07	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	461	1	4544	3	Y	558	559	0			11
							88	4	614	9							
08	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	464	1	4281	3	Y	540	540	0			11
							139	4	594	9							
09	5850	X	5198	-0-	-652	-0-	431	1	3905	3	Y	545	545	0			11
							262	4	600	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268780 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6840	X	3986	-0-	-2854	-0-	751	1	1955	3	Y	1158	1159	0			23
							6	4	1274	9							
05	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	814	1	4260	3	Y	1059	1056	0			26
							6	4	1165	9							
06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	688	1	2178	3	Y	612	623	0			15
							5	4	673	9							
07	4123	X	3091	-0-	-1032	-0-	646	1	1840	3	Y	546	546	0			15
							4	4	601	9							
08	6076	X	2879	-0-	-3197	-0-	588	1	1812	3	Y	430	433	0			12
							6	4	473	9							
09	5880	X	2175	-0-	-3705	-0-	482	1	1314	3	Y	340	341	0			11
							5	4	374	9							

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
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	877	1	5925	3	Y	1076	1073	0			16
							38	4	1184	9							
05	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	1384	1	11280	3	Y	1417	1404	0			29
							106	4	1559	9							
06	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	820	1	3939	3	Y	1056	1070	0			15
							25	4	1162	9							
07	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	1316	1	9015	3	Y	1205	1202	0			18
							35	4	1326	9							
08	14322	X	6031	-0-	-8291	-0-	860	1	3869	3	Y	1168	1164	0			22
							17	4	1285	9							
09	13860	X	6392	-0-	-7468	-0-	906	1	4006	3	Y	1329	1327	0			24
							18	4	1462	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
04	3030	X	1493	-0-	-1537	-0-	294	1	222	3	Y	850	857	0			8
							42	4	935	9							
05	2170	X	1690	-0-	-480	-0-	321	1	375	3	Y	874	873	0			9
							33	4	961	9							
06	1830	X	1544	-0-	-286	-0-	259	1	391	3	Y	782	775	0			16
							34	4	860	9							
07	1891	X	1092	-0-	-799	-0-	193	1	13	3	Y	770	771	0			15
							39	4	847	9							
08	1705	N	1107	-0-	-598	-0-	199	1	13	3	Y	756	755	0			16
							63	4	832	9							
09	1530	N	1016	-0-	-514	-0-	181	1	13	3	Y	642	645	0			13
							116	4	706	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
04	2640	X	1892	-0-	-748	-0-	202	1	1330	3	Y	319	319	0			5
							9	4	351	9							
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	411	1	1368	3	Y	453	449	0			9
							32	4	498	9							
06	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	402	1	1088	3	Y	320	325	0			4
							12	4	352	9							
07	1953	X	1229	-0-	-724	-0-	255	1	661	3	Y	278	278	0			4
							7	4	306	9							
08	2294	N	1387	-0-	-907	-0-	230	1	838	3	Y	285	284	0			5
							5	4	314	9							
09	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	248	1	886	3	Y	266	266	0			5
							5	4	293	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
04	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	675	1	420	3	Y	1715	1704	0			25
							29	4	1887	9							
05	4061	X	2893	-0-	-1168	-0-	609	1	412	3	Y	1659	1650	0			34
							47	4	1825	9							
06	3510	X	2943	-0-	-567	-0-	655	1	377	3	Y	1719	1729	0			24
							20	4	1891	9							
07	3100	X	2260	-0-	-840	-0-	685	1	434	3	Y	1021	1030	0			15
							18	4	1123	9							
08	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	697	1	306	3	Y	950	947	0			18
							14	4	1045	9							
09	3000	X	1961	-0-	-1039	-0-	749	1	206	3	Y	902	904	0			16
							14	4	992	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
04	5160	X	1071	-0-	-4089	-0-	697	1	105	3	Y	240	239	0			5
							5	4	264	9							
05	3100	X	249	-0-	-2851	-0-	214	1	21	3	Y	11	16	0			-0-
							2	4	12	9							
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	1581	X	205	-0-	-1376	-0-	93	1	31	3	Y	73	71	0			2
							1	4	80	9							
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	1049	1	9576	3	Y	1014	1004	0			17
							57	4	1115	9							
05	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	1237	1	10184	3	Y	1008	1003	0			22
							177	4	1109	9							
06	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	1219	1	8625	3	Y	840	852	0			10
							212	4	924	9							
07	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	863	1	6884	3	Y	484	485	0			9
							363	4	532	9							
08	12710	X	3164	-0-	-9546	-0-	453	1	2284	3	Y	168	176	0			1
							242	4	185	9							
09	12300	X	584	-0-	-11716	-0-	359	1	2	3	Y	18	19	0			-0-
							203	4	20	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MORGAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269192 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11926 PERF.12657 - 18275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5220 X	4080	-0-	-1140	-0-	581	1	2459	3	Y	793	796	0			20
						168	4	872	9							
05	5394 X	4483	-0-	-911	-0-	643	1	2533	3	Y	1060	1052	0			28
						141	4	1166	9							
06	4410 X	3811	-0-	-599	-0-	602	1	2065	3	Y	937	938	0			27
						113	4	1031	9							
07	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	680	1	2559	3	Y	1155	1147	0			35
						266	4	1271	9							
08	4495 X	4041	-0-	-454	-0-	659	1	2084	3	Y	999	973	0			61
						199	4	1099	9							
09	4350 X	3696	-0-	-654	-0-	618	1	1886	3	Y	905	928	0			38
						196	4	996	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269282 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12183 PERF.12916 - 17997

04	6390 X	3273	-0-	-3117	-0-	454	1	1736	3	Y	925	920	0			8
						65	4	1018	9							
05	3255 X	417	-0-	-2838	-0-	318	1	41	3	Y	23	31	0			-0-
						33	4	25	9							
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379 X	511	-0-	-2868	-0-	370	1	24	3	Y	38	37	0			1
						75	4	42	9							
08	3379 X	353	-0-	-3026	-0-	213	1	52	3	Y	18	19	0			-0-
						68	4	20	9							
09	3270 X	156	-0-	-3114	-0-	85	1	6	3	Y	9	9	0			-0-
						55	4	10	9							

KENNEDY WELL #: 5H RRCID -> 269375 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12752 - 17306

04	5610 X	4786	-0-	-824	-0-	641	1	3209	3	Y	768	772	0			7
						91	4	845	9							
05	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	865	1	3566	3	Y	821	819	0			9
						88	4	903	9							
06	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	798	1	3465	3	Y	730	724	0			15
						104	4	803	9							
07	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	768	1	3561	3	Y	687	688	0			14
						151	4	756	9							
08	5425 X	5111	-0-	-314	-0-	769	1	3348	3	Y	687	687	0			14
						238	4	756	9							
09	5250 X	4525	-0-	-725	-0-	704	1	2589	3	Y	718	717	0			15
						442	4	790	9							

OLSON-ESSE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778

04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					-0-
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
07	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 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
04	6630	X	4302	-0-	-2328	-0-	349	1	2116	3	Y	1625	1621	0			15
							49	4	1788	9							
05	5146	X	4527	-0-	-619	-0-	329	1	2786	3	Y	1254	1256	0			13
							33	4	1379	9							
06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	446	1	3897	3	Y	1144	1134	0			23
							57	4	1258	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	312	1	3380	3	Y	683	692	0			14
							59	4	751	9							
08	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	431	1	4088	3	Y	1086	1078	0			22
							130	4	1195	9							
09	5670	X	4643	-0-	-1027	-0-	404	1	3083	3	Y	825	830	0			17
							248	4	908	9							

MORGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299

04	1890	X	1194	-0-	-696	-0-	456	1	173	3	Y	391	391	0			10
							135	4	430	9							
05	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	597	1	349	3	Y	478	475	0			13
							134	4	526	9							
06	1560	X	1293	-0-	-267	-0-	585	1	157	3	Y	400	401	0			12
							111	4	440	9							
07	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	597	1	774	3	Y	468	466	0			14
							238	4	515	9							
08	1612	X	1088	-0-	-524	-0-	602	1	18	3	Y	257	255	0			16
							185	4	283	9							
*09	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	632	1	651	3	Y	426	424	0			18
							202	4	469	9							

DAVILA-GRAHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573

04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	513	1	17	3	Y	464	462	0			4
							74	4	510	9							
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	801	1	41	3	Y	553	551	0			6
							84	4	608	9							
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	755	1	100	4	Y	396	394	0			8
							436	9									
07	1147	N	918	-0-	-229	-0-	522	1	1	3	Y	264	267	0			5
							105	4	290	9							
08	1364	N	324	-0-	-1040	-0-	186	1	59	4	Y	72	76	0			1
							79	9									
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170

04	4470	X	1443	-0-	-3027	-0-	339	1	27	3	Y	976	982	0			20
							3	4	1074	9							
05	4619	X	1867	-0-	-2752	-0-	333	1	329	3	Y	1093	1086	0			27
							3	4	1202	9							
06	4470	X	2140	-0-	-2330	-0-	385	1	604	3	Y	1044	1045	0			26
							3	4	1148	9							
07	4433	X	3442	-0-	-991	-0-	350	1	1792	3	Y	1180	1174	0			32
							2	4	1298	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	319	1	4065	3	Y	1061	1064	0			29
							4	4	1167	9							
*09	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	278	1	2858	3	Y	1064	1058	0			35
							3	4	1170	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	641	1	5042	3	Y	1265	1271	0			11
							90	4	1392	9							
05	5673	X	5391	-0-	-282	-0-	637	1	3566	3	Y	1021	1021	0			11
							65	4	1123	9							
06	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	388	1	3946	3	Y	955	947	0			19
							49	4	1051	9							
07	7409	X	5519	-0-	-1890	-0-	457	1	4055	3	Y	836	838	0			17
							87	4	920	9							
08	7037	X	5724	-0-	-1313	-0-	560	1	4047	3	Y	861	860	0			18
							170	4	947	9							
09	6810	X	5221	-0-	-1589	-0-	653	1	3358	3	Y	731	734	0			15
							406	4	804	9							

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
04	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	343	1	1082	3	Y	1458	1477	0			13
							49	4	1604	9							
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	804	1	3216	3	Y	1218	1218	0			13
							82	4	1340	9							
06	5190	X	2120	-0-	-3070	-0-	456	1	857	3	Y	679	678	0			14
							60	4	747	9							
07	5363	X	1241	-0-	-4122	-0-	117	1	593	3	Y	462	467	0			9
							23	4	508	9							
08	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	675	1	3925	3	Y	2539	2496	0			52
							207	4	2793	9							
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	581	1	2409	3	Y	2284	2290	0			46
							364	4	2512	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
04	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	891	1	7436	3	Y	479	483	0			7
							38	4	527	9							
05	8587	X	8158	-0-	-429	-0-	903	1	6710	3	Y	432	430	0			9
							70	4	475	9							
06	8130	X	4509	-0-	-3621	-0-	860	1	3359	3	Y	239	245	0			3
							27	4	263	9							
07	9176	X	8211	-0-	-965	-0-	927	1	6583	3	Y	615	609	0			9
							24	4	677	9							
08	9176	X	6647	-0-	-2529	-0-	863	1	5206	3	Y	509	509	0			9
							18	4	560	9							
09	8880	X	7242	-0-	-1638	-0-	895	1	5660	3	Y	608	606	0			11
							18	4	669	9							

NITSCH UNIT 'B' WELL #: 1H RRCID -> 270335 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.12962 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	350	1	4868	3	Y	388	390	0			6
							12	4	427	9							
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	618	1	3343	3	Y	716	712	0			10
							22	4	788	9							
06	3720	X	2194	-0-	-1526	-0-	193	1	1732	3	Y	230	236	0			4
							16	4	253	9							
07	5859	X	3357	-0-	-2502	-0-	483	1	2333	3	Y	463	453	0			14
							32	4	509	9							
08	5859	X	2805	-0-	-3054	-0-	662	1	1607	3	Y	445	443	0			16
							46	4	490	9							
09	5670	X	2347	-0-	-3323	-0-	327	1	1675	3	Y	276	281	0			11
							41	4	304	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
04	2520	X	1043	-0-	-1477	-0-	52	1	926	3	Y	56	57	0			1
							3	4	62	9							
05	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	127	1	2078	3	Y	116	114	0			3
							17	4	128	9							
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	308	1	2908	3	Y	188	189	0			2
							53	4	207	9							
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	224	1	2241	3	Y	288	284	0			6
							93	4	317	9							
08	2666	X	806	-0-	-1860	-0-	93	1	592	3	Y	65	70	0			1
							49	4	72	9							
09	3480	X	3177	-0-	-303	-0-	306	1	2498	3	Y	189	188	0			2
							165	4	208	9							

KENNEDY WELL #: 4H RRCID -> 270339 COMPL. DATE 03/11/2013 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
04	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	686	1	2655	3	Y	599	603	0			5
							98	4	659	9							
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	846	1	4283	3	Y	752	749	0			8
							86	4	827	9							
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	769	1	4150	3	Y	641	636	0			13
							99	4	705	9							
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	579	1	3686	3	Y	546	548	0			11
							112	4	601	9							
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	624	1	4844	3	Y	546	546	0			11
							189	4	601	9							
09	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	706	1	3663	3	Y	713	710	0			14
							440	4	784	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
04	9780	X	297	-0-	-9483	-0-	38	1	190	3	Y	58	57	0			1
							5	4	64	9							
05	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	619	1	7611	3	Y	1363	1349	0			15
							61	4	1499	9							
06	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	485	1	5943	3	Y	436	442	0			9
							61	4	480	9							
07	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	479	1	5953	3	Y	1355	1337	0			27
							89	4	1491	9							
08	9796	X	8206	-0-	-1590	-0-	499	1	6003	3	Y	1415	1413	0			29
							147	4	1557	9							
09	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	484	1	5735	3	Y	1412	1412	0			29
							289	4	1553	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 02/26/2013 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
04	7470	X	5651	-0-	-1819	-0-	934	1	3460	3	Y	1096	1081	0			19
							51	4	1206	9							
05	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	1412	1	7271	3	Y	1620	1603	0			36
							206	4	1782	9							
06	7470	X	5700	-0-	-1770	-0-	866	1	4150	3	Y	484	514	0			6
							152	4	532	9							
07	7719	X	5267	-0-	-2452	-0-	713	1	3211	3	Y	942	930	0			18
							307	4	1036	9							
08	10819	X	4037	-0-	-6782	-0-	664	1	2109	3	Y	822	833	0			7
							360	4	904	9							
09	10320	X	9200	-0-	-1120	-0-	858	1	6251	3	Y	1477	1472	0			12
							466	4	1625	9							

WESTON-HENKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270486 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 12453 PERF.12775 - 16380

04	5490	X	800	-0-	-4690	-0-	41	1	715	3	Y	38	38	0			1
							2	4	42	9							
05	5673	X	3703	-0-	-1970	-0-	359	1	3066	3	Y	206	202	0			5
							51	4	227	9							
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	718	1	3370	3	Y	349	350	0			4
							126	4	384	9							
07	1953	X	556	-0-	-1397	-0-	48	1	447	3	Y	37	40	0			1
							20	4	41	9							
08	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	487	1	3827	3	Y	346	344	0			3
							257	4	381	9							
*09	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	387	1	3583	3	Y	1200	1193	0			10
							208	4	1320	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 270565 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12553 - 17821

04	4980	X	4850	-0-	-130	-0-	827	1	3259	3	Y	654	651	0			11
							45	4	719	9							
05	8897	X	4217	-0-	-4680	-0-	814	1	2625	3	Y	598	596	0			13
							120	4	658	9							
06	8610	X	2451	-0-	-6159	-0-	520	1	1418	3	Y	383	391	0			5
							92	4	421	9							
07	8897	X	696	-0-	-8201	-0-	162	1	384	3	Y	72	76	0			1
							71	4	79	9							
08	8339	X	538	-0-	-7801	-0-	111	1	353	3	Y	13	14	0			-0-
							60	4	14	9							
*09	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	813	1	11043	3	Y	418	414	0			4
							427	4	460	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420

04	14040	X	8154	-0-	-5886	-0-	690	1	7058	3	Y	342	346	0			5
							30	4	376	9							
05	14508	X	9354	-0-	-5154	-0-	746	1	8080	3	Y	428	424	0			9
							57	4	471	9							
06	9060	X	8842	-0-	-218	-0-	813	1	7688	3	Y	287	292	0			4
							25	4	316	9							
07	9362	X	3830	-0-	-5532	-0-	372	1	3163	3	Y	259	259	0			4
							10	4	285	9							
08	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
09	8520	X	274	-0-	-8246	-0-	10	1	139	3	Y	114	112	0			2
							125	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MOBIL UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	1	5	0			-0-
05	1612	X	613	-0-	-999	-0-	451	1	41	3	Y	48	47	0			1
							68	4	53	9							
06	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	4774	X	2411	-0-	-2363	-0-	162	1	2127	3	Y	51	50	0			1
							66	4	56	9							
08	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	256	1	2354	3	Y	87	87	0			1
							133	4	96	9							
*09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1000	1	15938	3	Y	525	522	0			4
							518	4	578	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675

04	9300	X	9214	-0-	-86	-0-	769	1	7137	3	Y	1159	1163	0			17
							33	4	1275	9							
05	9610	X	6918	-0-	-2692	-0-	709	1	4837	3	Y	1197	1190	0			24
							55	4	1317	9							
06	9300	X	6442	-0-	-2858	-0-	715	1	4460	3	Y	1132	1140	0			16
							22	4	1245	9							
07	9517	X	7539	-0-	-1978	-0-	781	1	5342	3	Y	1268	1265	0			19
							21	4	1395	9							
08	9517	X	5710	-0-	-3807	-0-	613	1	4102	3	Y	894	896	0			17
							12	4	983	9							
09	9210	X	2321	-0-	-6889	-0-	216	1	1660	3	Y	400	410	0			7
							5	4	440	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512

04	9330	X	6328	-0-	-3002	-0-	821	1	4219	3	Y	1139	1147	0			17
							35	4	1253	9							
05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	929	1	7034	3	Y	1631	1615	0			33
							72	4	1794	9							
06	9330	X	8158	-0-	-1172	-0-	897	1	5628	3	Y	1459	1472	0			20
							28	4	1605	9							
07	8525	X	8482	-0-	-43	-0-	874	1	5623	3	Y	1784	1777	0			27
							23	4	1962	9							
08	9827	X	8498	-0-	-1329	-0-	763	1	5977	3	Y	1584	1581	0			30
							16	4	1742	9							
09	9510	X	6874	-0-	-2636	-0-	656	1	4829	3	Y	1250	1257	0			23
							14	4	1375	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879

04	16290	X	7829	-0-	-8461	-0-	884	1	5687	3	Y	1109	1114	0			16
							38	4	1220	9							
05	16833	X	9202	-0-	-7631	-0-	921	1	6890	3	Y	1200	1192	0			24
							71	4	1320	9							
06	16290	X	8831	-0-	-7459	-0-	943	1	6648	3	Y	1101	1110	0			15
							29	4	1211	9							
07	11346	X	8039	-0-	-3307	-0-	877	1	5730	3	Y	1281	1277	0			19
							23	4	1409	9							
08	10137	X	8441	-0-	-1696	-0-	645	1	6562	3	Y	1110	1108	0			21
							13	4	1221	9							
09	8910	X	6013	-0-	-2897	-0-	443	1	4734	3	Y	751	758	0			14
							10	4	826	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 #: 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
04	22740	X	15766	-0-	-6974	-0-	1382	1	12596	3	Y	1557	1546	0			27
							75	4	1713	9							
05	23498	X	12151	-0-	-11347	-0-	1162	1	9322	3	Y	1364	1361	0			30
							167	4	1500	9							
06	22080	X	20904	-0-	-1176	-0-	1849	1	16500	3	Y	2034	2039	0			25
							318	4	2237	9							
07	22816	X	13474	-0-	-9342	-0-	1410	1	9754	3	Y	1556	1551	0			30
							598	4	1712	9							
08	16306	X	13707	-0-	-2599	-0-	1388	1	10111	3	Y	1343	1361	0			12
							731	4	1477	9							
09	20910	X	11785	-0-	-9125	-0-	1017	1	8537	3	Y	1529	1528	0			13
							549	4	1682	9							

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
04	6360	X	3965	-0-	-2395	-0-	500	1	2436	3	Y	878	878	0			6
							63	4	966	9							
05	6572	X	5638	-0-	-934	-0-	447	1	3955	3	Y	1077	1075	0			8
							51	4	1185	9							
06	10500	X	5885	-0-	-4615	-0-	464	1	4103	3	Y	1114	1106	0			16
							93	4	1225	9							
07	10850	X	6649	-0-	-4201	-0-	510	1	4748	3	Y	1169	1178	0			7
							105	4	1286	9							
08	10199	X	5331	-0-	-4868	-0-	420	1	3499	3	Y	1089	1087	0			9
							214	4	1198	9							
09	5880	X	5145	-0-	-735	-0-	399	1	3461	3	Y	1006	1011	0			4
							178	4	1107	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
04	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	467	1	3637	3	Y	751	749	0			5
							58	4	826	9							
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	604	1	3690	3	Y	717	717	0			5
							70	4	789	9							
06	4590	X	4102	-0-	-488	-0-	579	1	2608	3	Y	724	719	0			10
							119	4	796	9							
07	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	877	1	3917	3	Y	1369	1371	0			8
							187	4	1506	9							
08	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	816	1	3514	3	Y	810	812	0			6
							426	4	891	9							
*09	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	841	1	5555	3	Y	802	805	0			3
							380	4	882	9							

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
04	6210	X	3642	-0-	-2568	-0-	873	1	2146	3	Y	466	465	0			3
							110	4	513	9							
05	4929	X	4206	-0-	-723	-0-	857	1	2542	3	Y	642	640	0			5
							101	4	706	9							
06	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	859	1	4091	3	Y	1010	1001	0			14
							177	4	1111	9							
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	641	1	2563	3	Y	641	651	0			4
							137	4	705	9							
08	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	1066	1	4312	3	Y	1037	1033	0			8
							558	4	1141	9							
09	6240	X	4968	-0-	-1272	-0-	1017	1	2563	3	Y	834	839	0			3
							471	4	917	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 #: 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
04	9870	X	8414	-0-	-1456	-0-	1197	1	5953	3	Y	1090	1085	0			19
							65	4	1199	9							
05	10199	X	5881	-0-	-4318	-0-	906	1	3923	3	Y	835	836	0			18
							133	4	919	9							
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
07	8680	X	8382	-0-	-298	-0-	793	1	6420	3	Y	760	745	0			15
							333	4	836	9							
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	1125	1	7355	3	Y	1145	1150	0			10
							596	4	1260	9							
*09	11847	X	11847	-0-	-0-	-0-	1035	1	8832	3	Y	1293	1292	0			11
							558	4	1422	9							

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
04	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	1108	1	7415	3	Y	1180	1177	0			8
							138	4	1298	9							
05	9145	X	8247	-0-	-898	-0-	938	1	6066	3	Y	1032	1033	0			7
							108	4	1135	9							
06	9480	X	6834	-0-	-2646	-0-	708	1	4827	3	Y	1050	1042	0			15
							144	4	1155	9							
07	10292	X	9115	-0-	-1177	-0-	1067	1	6186	3	Y	1487	1493	0			9
							226	4	1636	9							
08	10292	X	8617	-0-	-1675	-0-	1056	1	5426	3	Y	1443	1441	0			11
							548	4	1587	9							
09	9960	X	1550	-0-	-8410	-0-	366	1	766	3	Y	225	235	0			1
							170	4	248	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
04	10110	X	5557	-0-	-4553	-0-	577	1	4417	3	Y	447	452	0			3
							71	4	492	9							
05	21266	X	11807	-0-	-9459	-0-	846	1	9329	3	Y	1397	1390	0			10
							95	4	1537	9							
06	20580	X	4658	-0-	-15922	-0-	431	1	3520	3	Y	564	566	0			8
							87	4	620	9							
07	21266	X	10112	-0-	-11154	-0-	886	1	7528	3	Y	1376	1376	0			8
							184	4	1514	9							
08	13950	X	8224	-0-	-5726	-0-	512	1	6214	3	Y	1132	1131	0			9
							253	4	1245	9							
09	11430	X	8225	-0-	-3205	-0-	496	1	6339	3	Y	1066	1071	0			4
							217	4	1173	9							

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
04	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	557	1	2552	3	Y	1647	1628	0			39
							186	4	1812	9							
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	182	1	2506	3	Y	1365	1370	0			34
							60	4	1502	9							
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	174	1	2760	3	Y	1297	1300	0			31
							96	4	1427	9							
07	5270	X	4315	-0-	-955	-0-	163	1	2746	3	Y	1203	1202	0			32
							83	4	1323	9							
08	5270	X	3680	-0-	-1590	-0-	127	1	2485	3	Y	905	913	0			24
							72	4	996	9							
09	5100	X	3482	-0-	-1618	-0-	133	1	2402	3	Y	806	810	0			20
							60	4	887	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 #: 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
04	4170	X	2076	-0-	-2094	-0-	444	1	949	3	Y	486	483	0			12
							148	4	535	9							
05	5890	X	3524	-0-	-2366	-0-	386	1	2119	3	Y	812	804	0			20
							126	4	893	9							
06	5700	X	1998	-0-	-3702	-0-	198	1	1098	3	Y	539	546	0			13
							109	4	593	9							
07	5890	X	2330	-0-	-3560	-0-	260	1	1265	3	Y	612	609	0			16
							132	4	673	9							
08	3534	X	839	-0-	-2695	-0-	153	1	61	3	Y	489	492	0			13
							87	4	538	9							
09	3420	X	2466	-0-	-954	-0-	173	1	1638	3	Y	524	524	0			13
							79	4	576	9							

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
04	4500	X	3507	-0-	-993	-0-	504	1	1980	3	Y	777	775	0			19
							168	4	855	9							
05	4588	X	3996	-0-	-592	-0-	481	1	2387	3	Y	882	879	0			22
							158	4	970	9							
06	3450	X	2824	-0-	-626	-0-	310	1	1555	3	Y	716	721	0			17
							171	4	788	9							
07	3627	X	2903	-0-	-724	-0-	263	1	1850	3	Y	596	597	0			16
							134	4	656	9							
08	3999	X	2187	-0-	-1812	-0-	163	1	1493	3	Y	399	404	0			11
							92	4	439	9							
09	3870	X	1909	-0-	-1961	-0-	149	1	1278	3	Y	376	378	0			9
							68	4	414	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	789	1	5167	3	Y	1213	1212	0			8
							98	4	1334	9							
05	12803	X	5660	-0-	-7143	-0-	810	1	4176	3	Y	527	531	0			4
							94	4	580	9							
06	12390	X	9039	-0-	-3351	-0-	1157	1	6896	3	Y	682	676	0			10
							236	4	750	9							
07	12803	X	3376	-0-	-9427	-0-	834	1	1573	3	Y	716	722	0			4
							181	4	788	9							
08	11439	X	10486	-0-	-953	-0-	1196	1	7043	3	Y	1481	1473	0			12
							618	4	1629	9							
09	9030	X	7856	-0-	-1174	-0-	1062	1	5168	3	Y	1037	1045	0			4
							485	4	1141	9							

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
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	549	1	7099	3	Y	827	833	0			5
							67	4	910	9							
05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	1006	1	10034	3	Y	1665	1658	0			12
							114	4	1832	9							
06	25230	X	17024	-0-	-8206	-0-	1302	1	13254	3	Y	2007	1991	0			28
							260	4	2208	9							
07	26071	X	15850	-0-	-10221	-0-	1292	1	12271	3	Y	1836	1853	0			11
							267	4	2020	9							
08	26071	X	13777	-0-	-12294	-0-	1184	1	10245	3	Y	1589	1588	0			12
							600	4	1748	9							
09	17010	X	12411	-0-	-4599	-0-	1108	1	9211	3	Y	1450	1456	0			6
							497	4	1595	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

MAY B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272525 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12633 PERF.12545 - 16348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	1001	1	1921	3	Y	303	304	0			3
							144	4	333	9							
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	822	1	2399	3	Y	243	243	0			3
							84	4	267	9							
06	3540	X	3191	-0-	-349	-0-	702	1	1824	3	Y	521	514	0			10
							92	4	573	9							
07	3658	X	2853	-0-	-805	-0-	639	1	1522	3	Y	514	514	0			10
							127	4	565	9							
08	3658	X	3048	-0-	-610	-0-	668	1	1664	3	Y	460	461	0			9
							210	4	506	9							
09	3450	X	2113	-0-	-1337	-0-	553	1	759	3	Y	408	409	0			8
							352	4	449	9							

CHILDREN'S WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 272730 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11919 PERF.12303 - 18667

04	9030	X	2253	-0-	-6777	-0-	685	1	169	3	Y	1238	1220	0			21
							37	4	1362	9							
05	9331	X	1838	-0-	-7493	-0-	654	1	117	3	Y	881	883	0			19
							98	4	969	9							
06	9030	X	7981	-0-	-1049	-0-	1136	1	4269	3	Y	2160	2152	0			27
							200	4	2376	9							
07	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	1067	1	4823	3	Y	2285	2268	0			44
							460	4	2514	9							
08	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	1157	1	5432	3	Y	2368	2391	0			21
							620	4	2605	9							
*09	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	926	1	4581	3	Y	1583	1591	0			13
							509	4	1741	9							

MAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272778 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.12535 - 16479

04	5430	X	2180	-0-	-3250	-0-	540	1	1380	3	Y	166	170	0			1
							77	4	183	9							
05	5611	X	3113	-0-	-2498	-0-	424	1	2342	3	Y	276	274	0			3
							43	4	304	9							
06	4470	X	3054	-0-	-1416	-0-	649	1	1990	3	Y	300	297	0			6
							85	4	330	9							
07	3968	X	3780	-0-	-188	-0-	664	1	2534	3	Y	410	408	0			8
							131	4	451	9							
08	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	446	1	2985	3	Y	433	432	0			9
							136	4	476	9							
*09	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	418	1	3586	3	Y	891	882	0			18
							255	4	980	9							

MAY B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272779 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12634 - 16345

04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	701	1	1319	3	Y	463	463	0			4
							101	4	509	9							
05	828	X	828	-0-	-0-	-0-	655	1	2	3	Y	94	97	0			1
							68	4	103	9							
06	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	594	1	508	3	Y	305	300	0			6
							78	4	336	9							
07	2728	X	1592	-0-	-1136	-0-	584	1	562	3	Y	299	299	0			6
							117	4	329	9							
08	2728	X	567	-0-	-2161	-0-	186	1	226	3	Y	87	91	0			2
							59	4	96	9							
09	2640	X	1490	-0-	-1150	-0-	345	1	688	3	Y	216	214	0			4
							219	4	238	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	3630	X	938	-0-	-2692	-0-	145	1	7	3	Y	709	709	0			10
							6	4	780	9							
05	3751	X	762	-0-	-2989	-0-	128	1	8	3	Y	560	559	0			11
							10	4	616	9							
06	2190	X	777	-0-	-1413	-0-	136	1	8	3	Y	572	575	0			8
							4	4	629	9							
07	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	868	1	3591	3	Y	882	877	0			13
							23	4	970	9							
08	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	981	1	4053	3	Y	585	587	0			11
							20	4	644	9							
*09	3000	N	3499	-0-	499	499	384	1	2630	3	Y	434	437	0			8
							8	4	477	9							

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
04	7710	X	4396	-0-	-3314	-0-	251	1	2920	3	Y	1104	1105	0			16
							11	4	1214	9							
05	5394	X	5216	-0-	-178	-0-	287	1	3711	3	Y	1087	1081	0			22
							22	4	1196	9							
06	4500	X	4154	-0-	-346	-0-	266	1	2799	3	Y	983	991	0			14
							8	4	1081	9							
07	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	280	1	3319	3	Y	1079	1077	0			16
							7	4	1187	9							
08	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	369	1	3082	3	Y	1254	1247	0			23
							8	4	1379	9							
*09	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	562	1	6040	3	Y	980	985	0			18
							12	4	1078	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
04	6870	X	5423	-0-	-1447	-0-	802	1	3608	3	Y	890	901	0			13
							34	4	979	9							
05	7099	X	5876	-0-	-1223	-0-	818	1	4235	3	Y	691	690	0			14
							63	4	760	9							
06	6870	X	5265	-0-	-1605	-0-	808	1	3592	3	Y	764	767	0			11
							25	4	840	9							
07	6851	X	5456	-0-	-1395	-0-	780	1	3561	3	Y	995	991	0			15
							20	4	1095	9							
08	6448	X	5210	-0-	-1238	-0-	784	1	3482	3	Y	844	843	0			16
							16	4	928	9							
09	5700	X	5047	-0-	-653	-0-	772	1	3419	3	Y	764	766	0			14
							16	4	840	9							

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
04	3720	X	2759	-0-	-961	-0-	452	1	1765	3	Y	470	468	0			8
							25	4	517	9							
05	3627	X	1491	-0-	-2136	-0-	364	1	678	3	Y	359	359	0			8
							54	4	395	9							
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	405	1	1543	3	Y	304	308	0			4
							72	4	334	9							
07	2852	X	1912	-0-	-940	-0-	326	1	1246	3	Y	181	182	0			3
							141	4	199	9							
08	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	441	1	1748	3	Y	500	499	0			4
							238	4	550	9							
09	2760	X	749	-0-	-2011	-0-	353	1	199	4	Y	179	181	0			2
							197	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	14610	X	11597	-0-	-3013	-0-	1435	1	8168	3	Y	1742	1737	0			30
							78	4	1916	9							
05	14694	X	9646	-0-	-5048	-0-	1415	1	6323	3	Y	1546	1542	0			34
							207	4	1701	9							
06	12288	X	12288	-0-	-0-	-0-	1765	1	8255	3	Y	1780	1792	0			22
							310	4	1958	9							
07	11997	X	9946	-0-	-2051	-0-	1296	1	6111	3	Y	1801	1788	0			35
							558	4	1981	9							
08	11997	X	9654	-0-	-2343	-0-	1251	1	6112	3	Y	1474	1496	0			13
							670	4	1621	9							
09	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	1221	1	6688	3	Y	1401	1402	0			12
							670	4	1541	9							

MAY B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273487 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154

04	8280	X	1583	-0-	-6697	-0-	296	1	661	3	Y	531	543	0			5
							42	4	584	9							
05	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	287	1	2708	3	Y	488	488	0			5
							29	4	537	9							
06	5760	X	3715	-0-	-2045	-0-	310	1	2501	3	Y	785	774	0			16
							40	4	864	9							
07	4991	X	4230	-0-	-761	-0-	475	1	2563	3	Y	999	995	0			20
							93	4	1099	9							
08	3565	X	1399	-0-	-2166	-0-	229	1	793	3	Y	277	291	0			6
							72	4	305	9							
09	3720	X	2760	-0-	-960	-0-	284	1	1850	3	Y	409	407	0			8
							176	4	450	9							

FRANKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274278 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KRANER UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274450 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410

04	7320	X	6021	-0-	-1299	-0-	819	1	4516	3	Y	64	128	0			24
							616	4	70	9							
05	7564	X	4416	-0-	-3148	-0-	894	1	2977	3	Y	109	98	0			35
							425	4	120	9							
06	7080	X	3999	-0-	-3081	-0-	1020	1	2489	3	Y	174	116	0			93
							299	4	191	9							
07	7316	X	2338	-0-	-4978	-0-	961	1	1100	3	Y	119	166	0			46
							146	4	131	9							
08	7316	X	5366	-0-	-1950	-0-	1196	1	3866	3	Y	132	132	0			46
							159	4	145	9							
09	6030	X	4939	-0-	-1091	-0-	1388	1	3189	3	Y	199	178	0			67
							143	4	219	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274454 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A

04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	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
BLACKJACK UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 274533 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12796 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6060	X	5315	-0-	-745	-0-	417	1	4196	3	Y	627	630	0			64
							12	4	690	9							
05	6262	X	5394	-0-	-868	-0-	433	1	4205	3	Y	682	664	0			82
							6	4	750	9							
06	5760	X	5493	-0-	-267	-0-	451	1	4385	3	Y	590	610	0			62
							8	4	649	9							
07	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	376	1	4486	3	Y	602	588	0			76
							14	4	662	9							
08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	601	1	5032	3	Y	660	662	0			74
							15	4	726	9							
09	5490	X	5309	-0-	-181	-0-	1104	1	3703	3	Y	440	468	0			46
							18	4	484	9							

MOBIL UNIT D WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147

04	8490	X	6459	-0-	-2031	-0-	824	1	4593	3	Y	906	900	0			16
							45	4	997	9							
05	8773	X	7708	-0-	-1065	-0-	1031	1	5569	3	Y	871	868	0			19
							150	4	958	9							
06	8490	X	7143	-0-	-1347	-0-	1134	1	5027	3	Y	711	721	0			9
							200	4	782	9							
07	8773	X	1263	-0-	-7510	-0-	558	1	152	3	Y	277	281	0			5
							248	4	305	9							
08	7719	X	983	-0-	-6736	-0-	340	1	188	4	Y	414	415	0			4
							455	9									
09	7470	X	34	-0-	-7436	-0-	19	1	11	4	Y	4	8	0			-0-
							4	9									

KRANER UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214

04	7170	X	3588	-0-	-3582	-0-	361	1	2765	3	Y	173	158	0			64
							272	4	190	9							
05	7006	X	5486	-0-	-1520	-0-	737	1	4177	3	Y	201	200	0			65
							351	4	221	9							
06	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	996	1	4688	3	Y	194	155	0			104
							292	4	213	9							
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	1089	1	4785	3	Y	67	145	0			26
							166	4	74	9							
08	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	930	1	5311	3	Y	190	150	0			66
							124	4	209	9							
*09	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	923	1	5125	3	Y	121	146	0			41
							95	4	133	9							

LUNA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442

04	3900	X	3289	-0-	-611	-0-	1044	1	2213	3	Y	22	30	0			-0-
							8	4	24	9							
05	5270	X	2063	-0-	-3207	-0-	1139	1	672	3	Y	221	216	0			5
							9	4	243	9							
06	5100	X	2631	-0-	-2469	-0-	1079	1	970	3	Y	523	515	0			13
							7	4	575	9							
07	5270	X	2211	-0-	-3059	-0-	1019	1	642	3	Y	494	494	0			13
							7	4	543	9							
08	4185	X	2727	-0-	-1458	-0-	963	1	1150	3	Y	549	547	0			15
							10	4	604	9							
09	3300	X	2205	-0-	-1095	-0-	840	1	853	3	Y	459	459	0			15
							7	4	505	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
04	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1210	1	6684	3	Y	1153	1161	0			23
						9	4	1268	9							
05	7161 X	5286	-0-	-1875	-0-	1042	1	3019	3	Y	1106	1102	0			27
						8	4	1217	9							
06	6930 X	4533	-0-	-2397	-0-	980	1	2216	3	Y	1209	1206	0			30
						7	4	1330	9							
07	7161 X	4216	-0-	-2945	-0-	944	1	1848	3	Y	1289	1284	0			35
						6	4	1418	9							
08	9734 X	4353	-0-	-5381	-0-	892	1	2144	3	Y	1189	1191	0			33
						9	4	1308	9							
09	9180 X	4223	-0-	-4957	-0-	840	1	2114	3	Y	1146	1142	0			37
						8	4	1261	9							

LUNA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275449 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12441 - 16391

04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	496	1	2236	3	Y	514	518	0			10
						4	4	565	9							
05	3131 X	3124	-0-	-7	-0-	491	1	2071	3	Y	507	505	0			12
						4	4	558	9							
06	3570 X	3229	-0-	-341	-0-	491	1	2172	3	Y	511	510	0			13
						4	4	562	9							
07	3689 X	2480	-0-	-1209	-0-	357	1	1685	3	Y	396	398	0			11
						2	4	436	9							
08	3472 X	2647	-0-	-825	-0-	362	1	2281	3	Y	-0-	11	0			-0-
						4	4									
09	3300 X	1129	-0-	-2171	-0-	280	1	846	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275693 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12259 PERF.12488 - 18866

04	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	413	1	1475	3	Y	54	61	0			1
						22	4	59	9							
05	6851 X	1886	-0-	-4965	-0-	386	1	1392	3	Y	46	46	0			1
						57	4	51	9							
06	12927 X	12927	-0-	-0-	-0-	1023	1	10895	3	Y	758	750	0			9
						175	4	834	9							
07	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	10041 X	10041	-0-	-0-	-0-	804	1	7949	3	Y	793	786	0			7
						416	4	872	9							
09	2700 X	2323	-0-	-377	-0-	475	1	1380	3	Y	185	190	0			2
						264	4	204	9							

FREE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275765 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12792 - 18691

04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FREE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275768 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12465 PERF.12899 - 18727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8490	X	1296	-0-	-7194	-0-	641	1	421	3	Y	193	216	0			3
							22	4	212	9							
05	8246	X	2726	-0-	-5520	-0-	813	1	1379	3	Y	459	456	0			6
							29	4	505	9							
06	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	1283	1	8692	3	Y	1024	1011	0			19
							107	4	1126	9							
07	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	1383	1	8763	3	Y	1082	1067	0			34
							91	4	1190	9							
08	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	942	1	7202	3	Y	817	822	0			29
							65	4	899	9							
*09	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	1082	1	8418	3	Y	815	811	0			33
							135	4	897	9							

FREE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275769 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12490 PERF.13158 - 19215

04	9750	X	849	-0-	-8901	-0-	595	1	85	3	Y	135	154	0			2
							20	4	149	9							
05	9517	X	440	-0-	-9077	-0-	295	1	33	3	Y	92	93	0			1
							11	4	101	9							
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-

FREE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275771 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 12423 PERF.13265 - 19316

04	5160	X	930	-0-	-4230	-0-	728	1	20	3	Y	144	158	0			2
							24	4	158	9							
05	5270	X	905	-0-	-4365	-0-	647	1	84	3	Y	137	137	0			2
							23	4	151	9							
06	5100	X	419	-0-	-4681	-0-	291	1	46	3	Y	53	54	0			1
							24	4	58	9							
07	5115	X	19	-0-	-5096	-0-	8	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 276072 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12361 - 18140

04	15330	X	5798	-0-	-9532	-0-	596	1	4166	3	Y	913	906	0			16
							32	4	1004	9							
05	15841	X	1163	-0-	-14678	-0-	451	1	391	3	Y	231	242	0			5
							67	4	254	9							
06	13590	X	3425	-0-	-10165	-0-	598	1	1991	3	Y	664	661	0			8
							106	4	730	9							
07	9021	X	859	-0-	-8162	-0-	133	1	464	3	Y	185	189	0			4
							58	4	204	9							
08	5983	X	410	-0-	-5573	-0-	157	1	87	4	Y	151	154	0			1
							166	9									
*09	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1147	1	13948	3	Y	1621	1608	0			14
							607	4	1783	9							

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
04	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	1135	1	11106	3	Y	1136	1122	0			20
							62	4	1250	9							
05	8742	X	5496	-0-	-3246	-0-	847	1	4006	3	Y	472	482	0			10
							124	4	519	9							
06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1279	1	8254	3	Y	744	745	0			9
							223	4	818	9							
07	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
08	14012	X	297	-0-	-13715	-0-	155	1	33	3	Y	21	21	0			-0-
							86	4	23	9							
09	13560	X	2048	-0-	-11512	-0-	548	1	840	3	Y	321	318	0			3
							307	4	353	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
04	5160	X	4037	-0-	-1123	-0-	845	1	2359	3	Y	752	758	0			15
							6	4	827	9							
05	4433	X	2939	-0-	-1494	-0-	872	1	1674	3	Y	351	357	0			9
							7	4	386	9							
06	4290	X	1905	-0-	-2385	-0-	759	1	351	3	Y	718	709	0			18
							5	4	790	9							
07	4433	X	2726	-0-	-1707	-0-	782	1	1007	3	Y	847	842	0			23
							5	4	932	9							
08	4433	X	3086	-0-	-1347	-0-	750	1	1459	3	Y	790	791	0			22
							8	4	869	9							
09	4050	X	3461	-0-	-589	-0-	791	1	1795	3	Y	789	785	0			26
							7	4	868	9							

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
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	895	1	2323	3	Y	652	657	0			13
							7	4	717	9							
05	3968	X	3781	-0-	-187	-0-	981	1	2087	3	Y	642	639	0			16
							7	4	706	9							
06	3840	X	3444	-0-	-396	-0-	926	1	1852	3	Y	600	601	0			15
							6	4	660	9							
07	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	945	1	1295	3	Y	657	654	0			18
							6	4	723	9							
08	3751	X	3119	-0-	-632	-0-	944	1	1451	3	Y	650	650	0			18
							9	4	715	9							
09	3630	X	2820	-0-	-810	-0-	828	1	1316	3	Y	607	605	0			20
							8	4	668	9							

KRANER UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 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
04	9210	X	8150	-0-	-1060	-0-	932	1	6365	3	Y	138	143	0			51
							701	4	152	9							
05	8959	X	6203	-0-	-2756	-0-	1030	1	4525	3	Y	144	148	0			47
							490	4	158	9							
06	8220	X	6366	-0-	-1854	-0-	1211	1	4635	3	Y	149	116	0			80
							356	4	164	9							
07	8494	X	6896	-0-	-1598	-0-	1392	1	5104	3	Y	171	185	0			66
							212	4	188	9							
08	8494	X	7610	-0-	-884	-0-	1414	1	5863	3	Y	132	152	0			46
							188	4	145	9							
09	8160	X	7002	-0-	-1158	-0-	1616	1	5029	3	Y	173	161	0			58
							167	4	190	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
04	13050 X	9672	-0-	-3378	-0-	1107	1	8012	3	Y	448	454	0			8
						60	4	493	9							
05	13485 X	10852	-0-	-2633	-0-	1262	1	8632	3	Y	705	697	0			16
						182	4	776	9							
06	12510 X	11218	-0-	-1292	-0-	1508	1	8582	3	Y	785	791	0			10
						264	4	864	9							
07	12927 X	1762	-0-	-11165	-0-	210	1	1320	3	Y	130	137	0			3
						89	4	143	9							
08	12927 X	232	-0-	-12695	-0-	97	1	82	3	Y	-0-	3	0			-0-
						53	4									
09	11220 X	763	-0-	-10457	-0-	401	1	44	3	Y	84	83	0			1
						226	4	92	9							

MOBIL UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	640	1	3170	3	Y	740	731	0			13
						35	4	814	9							
05	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	955	1	7105	3	Y	859	853	0			19
						137	4	945	9							
06	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	642	1	3784	3	Y	297	312	0			4
						112	4	327	9							
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	9145 X	4	-0-	-9141	-0-	1	1	1	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
09	8850 X	430	-0-	-8420	-0-	15	1	9	4	Y	369	366	0			3
						406	9									

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
04	13950 X	7867	-0-	-6083	-0-	569	1	6337	3	Y	845	844	0			15
						31	4	930	9							
05	10261 X	7059	-0-	-3202	-0-	527	1	5091	3	Y	1242	1230	0			27
						75	4	1366	9							
06	12120 X	9060	-0-	-3060	-0-	905	1	7038	3	Y	873	889	0			11
						157	4	960	9							
07	12524 X	-0-	-0-	-12524	-0-					Y	1	12	0			-0-
08	12524 X	395	-0-	-12129	-0-	97	1	226	3	Y	17	17	0			-0-
						53	4	19	9							
*09	18962 X	18962	-0-	-0-	-0-	1027	1	15583	3	Y	1653	1639	0			14
						534	4	1818	9							

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
04	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	583	1	2592	3	Y	542	539	0			9
						32	4	596	9							
05	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	847	1	3055	3	Y	612	607	0			14
						125	4	673	9							
06	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	859	1	2320	3	Y	386	395	0			5
						152	4	425	9							
07	3937 X	887	-0-	-3050	-0-	139	1	563	3	Y	114	117	0			2
						60	4	125	9							
08	4712 X	2159	-0-	-2553	-0-	393	1	1375	3	Y	163	164	0			1
						212	4	179	9							
09	4560 X	386	-0-	-4174	-0-	115	1	147	3	Y	54	55	0			-0-
						65	4	59	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
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	390 X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	441	-0-	441	441	126	1	189	3	Y	106	102	0			4
						9	4	117	9							
09	T. A.	2005	-0-	2005	2446	523	1	1123	3	Y	267	260	0			11
						65	4	294	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276797 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12942 - 18121

04	13980 X	12295	-0-	-1685	-0-	1095	1	10434	3	Y	663	677	0			10
						37	4	729	9							
05	13235 X	13235	-0-	-0-	-0-	1185	1	11261	3	Y	678	678	0			10
						43	4	746	9							
06	12750 X	10150	-0-	-2600	-0-	999	1	8543	3	Y	477	478	0			9
						83	4	525	9							
07	13175 X	6664	-0-	-6511	-0-	906	1	5378	3	Y	292	292	0			9
						59	4	321	9							
08	13237 X	2090	-0-	-11147	-0-	763	1	1144	3	Y	118	123	0			4
						53	4	130	9							
09	12810 X	10144	-0-	-2666	-0-	1189	1	8221	3	Y	532	514	0			22
						149	4	585	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276798 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13038 PERF.12765 - 18297

04	11730 X	5093	-0-	-6637	-0-	782	1	3872	3	Y	375	382	0			5
						26	4	413	9							
05	12121 X	5291	-0-	-6830	-0-	819	1	4040	3	Y	366	366	0			5
						29	4	403	9							
06	10170 X	9887	-0-	-283	-0-	996	1	8181	3	Y	570	565	0			10
						83	4	627	9							
07	9765 X	6578	-0-	-3187	-0-	900	1	5222	3	Y	361	360	0			11
						59	4	397	9							
08	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	895	1	5169	3	Y	365	363	0			13
						62	4	402	9							
09	9690 X	7556	-0-	-2134	-0-	867	1	6111	3	Y	426	422	0			17
						109	4	469	9							

FOSTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277097 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12882 PERF.12653 - 17676

04	3840 X	2392	-0-	-1448	-0-	264	1	1808	3	Y	281	282	0			4
						11	4	309	9							
05	3968 X	3321	-0-	-647	-0-	384	1	2482	3	Y	386	382	0			8
						30	4	425	9							
06	3840 X	2534	-0-	-1306	-0-	474	1	1552	3	Y	448	450	0			6
						15	4	493	9							
07	2480 X	1099	-0-	-1381	-0-	119	1	885	3	Y	84	89	0			1
						3	4	92	9							
08	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	375	1	3501	3	Y	413	406	0			8
						8	4	454	9							
09	3210 X	3048	-0-	-162	-0-	313	1	2506	3	Y	202	206	0			4
						7	4	222	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
04	3900	X	3099	-0-	-801	-0-	578	1	1980	3	Y	469	469	0			7
							25	4	516	9							
05	4030	X	2858	-0-	-1172	-0-	592	1	2024	3	Y	178	181	0			4
							46	4	196	9							
06	3900	X	3174	-0-	-726	-0-	610	1	2095	3	Y	409	407	0			6
							19	4	450	9							
07	3193	X	230	-0-	-2963	-0-	52	1	101	3	Y	69	74	0			1
							1	4	76	9							
08	3193	X	1403	-0-	-1790	-0-	825	1	447	3	Y	104	103	0			2
							17	4	114	9							
09	3180	X	1279	-0-	-1901	-0-	572	1	590	3	Y	96	96	0			2
							11	4	106	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
04	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	502	1	1796	3	Y	336	337	0			5
							22	4	370	9							
05	2573	X	2265	-0-	-308	-0-	465	1	1445	3	Y	290	289	0			6
							36	4	319	9							
06	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	652	1	1973	3	Y	421	421	0			6
							20	4	463	9							
07	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	91	1	1790	3	Y	508	506	0			8
							2	4	559	9							
08	24691	X	24691	-0-	-0-	-0-	993	1	19527	3	Y	3773	3711	0			70
							21	4	4150	9							
*09	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	671	1	7152	3	Y	1732	1771	0			31
							14	4	1905	9							

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
04	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	801	1	4360	3	Y	1537	1539	0			23
							34	4	1691	9							
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	885	1	3035	3	Y	1610	1600	0			33
							68	4	1771	9							
06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	896	1	2833	3	Y	1427	1440	0			20
							28	4	1570	9							
07	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	881	1	3647	3	Y	1094	1098	0			16
							23	4	1203	9							
08	7936	X	5233	-0-	-2703	-0-	800	1	2886	3	Y	1392	1382	0			26
							16	4	1531	9							
09	6900	X	4239	-0-	-2661	-0-	787	1	2625	3	Y	737	750	0			13
							16	4	811	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
04	4560	X	3752	-0-	-808	-0-	944	1	1624	3	Y	953	961	0			9
							136	4	1048	9							
05	4278	X	3410	-0-	-868	-0-	870	1	1619	3	Y	755	756	0			8
							90	4	831	9							
06	3750	X	3366	-0-	-384	-0-	775	1	1723	3	Y	697	691	0			14
							101	4	767	9							
07	3875	X	3395	-0-	-480	-0-	740	1	1815	3	Y	630	632	0			12
							147	4	693	9							
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	778	1	2231	3	Y	580	580	0			12
							244	4	638	9							
09	3390	X	3323	-0-	-67	-0-	707	1	1527	3	Y	583	583	0			12
							448	4	641	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
04	6960	X	5715	-0-	-1245	-0-	931	1	4285	3	Y	447	448	0			9
							7	4	492	9							
05	8215	X	5423	-0-	-2792	-0-	919	1	4033	3	Y	422	421	0			10
							7	4	464	9							
06	7950	X	2541	-0-	-5409	-0-	755	1	1278	3	Y	457	456	0			11
							5	4	503	9							
07	8215	X	3513	-0-	-4702	-0-	843	1	2247	3	Y	379	380	0			10
							6	4	417	9							
08	6448	X	5297	-0-	-1151	-0-	931	1	3821	3	Y	486	483	0			13
							10	4	535	9							
09	5730	X	4317	-0-	-1413	-0-	787	1	3048	3	Y	431	430	0			14
							8	4	474	9							

FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495

04	9000	X	1410	-0-	-7590	-0-	210	1	719	3	Y	429	430	0			6
							9	4	472	9							
05	9300	X	2731	-0-	-6569	-0-	323	1	2018	3	Y	332	331	0			7
							25	4	365	9							
06	9000	X	2129	-0-	-6871	-0-	398	1	1179	3	Y	491	491	0			7
							12	4	540	9							
07	4154	X	40	-0-	-4114	-0-	8	1	25	3	Y	6	13	0			-0-
							7	9									
08	2728	X	1607	-0-	-1121	-0-	177	1	1070	3	Y	324	318	0			6
							4	4	356	9							
*09	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	635	1	5583	3	Y	603	598	0			11
							13	4	663	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709

04	7500	X	6790	-0-	-710	-0-	854	1	4663	3	Y	1151	1156	0			23
							7	4	1266	9							
05	7936	X	7892	-0-	-44	-0-	1020	1	5547	3	Y	1197	1191	0			29
							8	4	1317	9							
06	7680	X	6779	-0-	-901	-0-	938	1	4645	3	Y	1081	1083	0			27
							7	4	1189	9							
07	7936	X	6739	-0-	-1197	-0-	903	1	4731	3	Y	999	999	0			27
							6	4	1099	9							
08	7874	X	5992	-0-	-1882	-0-	770	1	4376	3	Y	762	768	0			21
							8	4	838	9							
09	7620	X	4027	-0-	-3593	-0-	689	1	2543	3	Y	716	714	0			23
							7	4	788	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713

04	3390	X	2555	-0-	-835	-0-	674	1	1256	3	Y	389	390	0			10
							197	4	428	9							
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	746	1	2250	3	Y	507	504	0			13
							164	4	558	9							
06	3390	X	2576	-0-	-814	-0-	713	1	1332	3	Y	361	364	0			10
							134	4	397	9							
07	2728	X	2473	-0-	-255	-0-	714	1	1099	3	Y	342	342	0			10
							284	4	376	9							
08	3720	X	2351	-0-	-1369	-0-	724	1	1051	3	Y	323	313	0			20
							221	4	355	9							
09	3600	X	1865	-0-	-1735	-0-	673	1	670	3	Y	279	287	0			12
							215	4	307	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
04	12750	X	10915	-0-	-1835	-0-	1019	1	9037	3	Y	731	725	0			13
							55	4	804	9							
05	16430	X	9117	-0-	-7313	-0-	1418	1	7262	3	Y	209	217	0			5
							207	4	230	9							
06	15900	X	8204	-0-	-7696	-0-	1441	1	5942	3	Y	515	514	0			6
							254	4	567	9							
07	16430	X	837	-0-	-15593	-0-	130	1	599	3	Y	47	52	0			1
							56	4	52	9							
08	11284	X	206	-0-	-11078	-0-	20	1	165	3	Y	10	11	0			-0-
							10	4	11	9							
09	10920	X	972	-0-	-9948	-0-	368	1	283	3	Y	104	103	0			1
							207	4	114	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 277284 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12459 PERF.13273 - 19361

04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	266	1	1081	3	Y	1354	1365	0			20
							11	4	1489	9							
05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	312	1	376	3	Y	813	816	0			17
							24	4	894	9							
06	3720	X	1079	-0-	-2641	-0-	551	1	61	3	Y	409	420	0			6
							17	4	450	9							
07	3844	X	1381	-0-	-2463	-0-	609	1	94	3	Y	602	599	0			9
							16	4	662	9							
08	2108	X	774	-0-	-1334	-0-	404	1	34	3	Y	298	301	0			6
							8	4	328	9							
09	2040	X	1766	-0-	-274	-0-	745	1	642	3	Y	332	332	0			6
							14	4	365	9							

LEVI PULLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137

04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	1378	1	16595	3	Y	182					568
							32	4	200	9							
05	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	757	1	18346	3	Y	435	751	1			252
							57	4	479	9							
06	19462	X	19462	-0-	-0-	-0-	820	1	18261	3	Y	323					575
							26	4	355	9							
07	19034	X	3056	-0-	-15978	-0-	125	1	2832	3	Y	87	182	1			480
							3	4	96	9							
08	18662	X	6304	-0-	-12358	-0-	5940	4	364	9	Y	331	355	1			456
09	18060	X	2899	-0-	-15161	-0-	112	1	2487	3	Y	270	184	1			542
							3	4	297	9							

LUNA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332

04	5310	X	4202	-0-	-1108	-0-	525	1	2726	3	Y	727	717	0			18
							151	4	800	9							
05	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	544	1	2127	3	Y	667	668	0			17
							119	4	734	9							
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	702	1	2346	3	Y	745	740	0			22
							131	4	820	9							
07	4340	X	3874	-0-	-466	-0-	697	1	2103	3	Y	727	727	0			22
							274	4	800	9							
08	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	704	1	1922	3	Y	684	664	0			42
							213	4	752	9							
09	4200	X	3143	-0-	-1057	-0-	663	1	1668	3	Y	546	565	0			23
							211	4	601	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
04	6630	X	2966	-0-	-3664	-0-	386	1	2264	3	Y	272	284	0			4
							17	4	299	9							
05	6851	X	2813	-0-	-4038	-0-	420	1	2051	3	Y	282	280	0			6
							32	4	310	9							
06	6630	X	2359	-0-	-4271	-0-	522	1	1572	3	Y	226	229	0			3
							16	4	249	9							
07	6293	X	2507	-0-	-3786	-0-	386	1	1837	3	Y	249	248	0			4
							10	4	274	9							
08	3906	X	1446	-0-	-2460	-0-	653	1	612	3	Y	153	154	0			3
							13	4	168	9							
09	2970	X	922	-0-	-2048	-0-	492	1	298	3	Y	111	112	0			2
							10	4	122	9							

MURPHY-SINCLAIR UNIT WELL #: 301H RRCID -> 277324 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12815 - 18232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9330	X	8950	-0-	-380	-0-	1335	1	6255	3	Y	1227	1238	0			25
							10	4	1350	9							
05	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	1330	1	5742	3	Y	1183	1179	0			29
							10	4	1301	9							
06	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	1301	1	5527	3	Y	2084	2061	0			52
							9	4	2292	9							
07	9362	X	8068	-0-	-1294	-0-	1175	1	5209	3	Y	1524	1535	0			41
							8	4	1676	9							
08	9362	X	7998	-0-	-1364	-0-	964	1	5957	3	Y	970	984	0			27
							10	4	1067	9							
09	9120	X	6842	-0-	-2278	-0-	824	1	5034	3	Y	886	884	0			29
							9	4	975	9							

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
04	4920	X	2273	-0-	-2647	-0-	554	1	1168	3	Y	479	492	0			7
							24	4	527	9							
05	6510	X	3979	-0-	-2531	-0-	611	1	2457	3	Y	785	776	0			16
							47	4	864	9							
06	6300	X	5248	-0-	-1052	-0-	668	1	3429	3	Y	1027	1029	0			14
							21	4	1130	9							
07	6510	X	4753	-0-	-1757	-0-	635	1	3065	3	Y	942	942	0			14
							17	4	1036	9							
08	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	953	1	3592	3	Y	1169	1161	0			22
							19	4	1286	9							
*09	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	914	1	3594	3	Y	1039	1042	0			19
							18	4	1143	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 277549 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12799 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5820	X	940	-0-	-4880	-0-	660	1	62	3	Y	178	182	0			3
							22	4	196	9							
05	5580	X	1219	-0-	-4361	-0-	759	1	283	3	Y	136	137	0			2
							27	4	150	9							
06	4080	X	2776	-0-	-1304	-0-	781	1	1671	3	Y	235	233	0			4
							65	4	259	9							
07	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	793	1	3427	3	Y	366	359	0			11
							52	4	403	9							
08	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	889	1	5541	3	Y	481	475	0			17
							61	4	529	9							
*09	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	826	1	5193	3	Y	535	530	0			22
							103	4	589	9							

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
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	1015	1	2460	3	Y	611	616	0			12
							8	4	672	9							
05	4309	X	3462	-0-	-847	-0-	1045	1	1830	3	Y	526	525	0			13
							8	4	579	9							
06	4260	X	2867	-0-	-1393	-0-	977	1	1118	3	Y	696	692	0			17
							6	4	766	9							
07	4402	X	2468	-0-	-1934	-0-	951	1	666	3	Y	768	764	0			21
							6	4	845	9							
08	4402	X	2066	-0-	-2336	-0-	843	1	526	3	Y	626	630	0			17
							8	4	689	9							
09	4170	X	2902	-0-	-1268	-0-	828	1	1349	3	Y	652	648	0			21
							8	4	717	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 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
04	10050	X	7728	-0-	-2322	-0-	720	1	6310	3	Y	606	606	0			9
							31	4	667	9							
05	9982	X	8767	-0-	-1215	-0-	734	1	7200	3	Y	706	701	0			14
							56	4	777	9							
06	9660	X	8472	-0-	-1188	-0-	757	1	6852	3	Y	763	766	0			11
							24	4	839	9							
07	9734	X	7524	-0-	-2210	-0-	691	1	6079	3	Y	669	670	0			10
							18	4	736	9							
08	8773	X	7365	-0-	-1408	-0-	796	1	5823	3	Y	664	662	0			12
							16	4	730	9							
09	8490	X	8108	-0-	-382	-0-	797	1	6649	3	Y	586	587	0			11
							17	4	645	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9450	X	7358	-0-	-2092	-0-	1131	1	5493	3	Y	612	612	0			11
							61	4	673	9							
05	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	1177	1	5862	3	Y	584	582	0			13
							172	4	642	9							
06	23615	X	23615	-0-	-0-	-0-	2076	1	19516	3	Y	1515	1509	0			19
							356	4	1667	9							
07	7595	X	1877	-0-	-5718	-0-	163	1	1569	3	Y	70	88	0			1
							68	4	77	9							
08	7843	X	328	-0-	-7515	-0-	17	1	301	3	Y	2	3	0			-0-
							8	4	2	9							
09	23610	X	5804	-0-	-17806	-0-	402	1	4667	3	Y	474	470	0			4
							214	4	521	9							

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
04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1262	1	5624	3	Y	368	303	0			137
							949	4	405	9							
05	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	1621	1	6159	3	Y	329	359	0			107
							771	4	362	9							
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	1626	1	6350	3	Y	246	221	0			132
							477	4	271	9							
07	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1746	1	7340	3	Y	177	241	0			68
							266	4	195	9							
08	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	1698	1	9326	3	Y	235	221	0			82
							226	4	259	9							
09	8730	X	4679	-0-	-4051	-0-	1583	1	2753	3	Y	164	191	0			55
							163	4	180	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
04	6180	X	4771	-0-	-1409	-0-	1347	1	2406	3	Y	749	754	0			7
							194	4	824	9							
05	6386	X	4834	-0-	-1552	-0-	1268	1	2657	3	Y	707	706	0			8
							131	4	778	9							
06	5640	X	4695	-0-	-945	-0-	1130	1	2700	3	Y	652	647	0			13
							148	4	717	9							
07	4929	X	3331	-0-	-1598	-0-	934	1	1672	3	Y	489	492	0			10
							187	4	538	9							
08	4929	X	450	-0-	-4479	-0-	298	1	18	3	Y	35	44	0			1
							95	4	39	9							
09	4770	X	2452	-0-	-2318	-0-	685	1	607	3	Y	656	644	0			13
							438	4	722	9							

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
04	1398	N	1346	-0-	-52	-0-	659	1	110	3	Y	492	493	0			8
							36	4	541	9							
05	1488	N	1234	-0-	-254	-0-	644	1	3	3	Y	445	443	0			10
							97	4	490	9							
06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	661	1	593	3	Y	490	494	0			6
							118	4	539	9							
07	1519	X	1385	-0-	-134	-0-	241	1	662	3	Y	343	342	0			7
							105	4	377	9							
08	1364	X	781	-0-	-583	-0-	188	1	292	3	Y	180	185	0			2
							103	4	198	9							
*09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	626	1	1973	3	Y	612	609	0			5
							347	4	673	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277681 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12153 PERF.12373 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12840	X	7565	-0-	-5275	-0-	1059	1	4524	3	Y	1750	1731	0			30
							57	4	1925	9							
05	13268	X	9015	-0-	-4253	-0-	1335	1	5624	3	Y	1691	1684	0			37
							196	4	1860	9							
06	12840	X	8934	-0-	-3906	-0-	1431	1	5573	3	Y	1525	1543	0			19
							252	4	1678	9							
07	7812	X	2305	-0-	-5507	-0-	436	1	708	3	Y	881	883	0			17
							192	4	969	9							
08	9021	X	1235	-0-	-7786	-0-	131	1	791	3	Y	221	236	0			2
							70	4	243	9							
*09	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	786	1	8494	3	Y	1710	1698	0			14
							419	4	1881	9							

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
04	6810	X	5427	-0-	-1383	-0-	693	1	3059	3	Y	1495	1478	0			22
							30	4	1645	9							
05	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	852	1	3832	3	Y	1716	1703	0			35
							66	4	1888	9							
06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	918	1	2981	3	Y	1490	1504	0			21
							28	4	1639	9							
07	5611	X	4902	-0-	-709	-0-	683	1	3023	3	Y	1071	1076	0			16
							18	4	1178	9							
08	6634	X	4843	-0-	-1791	-0-	694	1	2895	3	Y	1127	1122	0			21
							14	4	1240	9							
09	6420	X	4735	-0-	-1685	-0-	650	1	2866	3	Y	1096	1097	0			20
							13	4	1206	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 #: 7H RRCID -> 277846 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12228 - 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
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	189	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	141	3	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	24	25	0			1
							1	4	26	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 309H RRCID -> 277848 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12382 - 19323

04	4320	X	2916	-0-	-1404	-0-	604	1	1740	3	Y	336	339	0			8
							202	4	370	9							
05	5208	X	5050	-0-	-158	-0-	714	1	3400	3	Y	638	630	0			16
							234	4	702	9							
06	5040	X	3055	-0-	-1985	-0-	588	1	1705	3	Y	397	403	0			10
							325	4	437	9							
07	5208	X	3169	-0-	-2039	-0-	668	1	1606	3	Y	505	502	0			13
							339	4	556	9							
08	5053	X	3673	-0-	-1380	-0-	803	1	1831	3	Y	531	530	0			14
							455	4	584	9							
09	4890	X	2271	-0-	-2619	-0-	682	1	927	3	Y	320	326	0			8
							310	4	352	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 511H RRCID -> 278024 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11845 PERF.12464 - 19290

04	14940	X	6157	-0-	-8783	-0-	700	1	4169	3	Y	958	940	0			23
							234	4	1054	9							
05	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	864	1	8044	3	Y	1530	1515	0			38
							283	4	1683	9							
06	6660	X	6261	-0-	-399	-0-	915	1	3626	3	Y	1104	1115	0			27
							506	4	1214	9							
07	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	976	1	4895	3	Y	916	919	0			24
							495	4	1008	9							
08	10881	X	7426	-0-	-3455	-0-	1007	1	4859	3	Y	899	899	0			24
							571	4	989	9							
09	10530	X	3964	-0-	-6566	-0-	858	1	1929	3	Y	716	722	0			18
							389	4	788	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 508H RRCID -> 278025 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12558 - 19095

04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	736	1	2862	3	Y	991	971	0			24
							246	4	1090	9							
05	6138	X	4665	-0-	-1473	-0-	574	1	2846	3	Y	961	961	0			24
							188	4	1057	9							
06	5940	X	4260	-0-	-1680	-0-	690	1	2144	3	Y	949	950	0			23
							382	4	1044	9							
07	6138	X	3553	-0-	-2585	-0-	657	1	1637	3	Y	842	843	0			22
							333	4	926	9							
08	4650	X	3765	-0-	-885	-0-	682	1	1791	3	Y	823	823	0			22
							387	4	905	9							
09	4500	X	3399	-0-	-1101	-0-	616	1	1698	3	Y	732	736	0			18
							280	4	805	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 #: 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
04	14940	X	6585	-0-	-8355	-0-	889	1	4724	3	Y	614	624	0			15
							297	4	675	9							
05	15438	X	464	-0-	-14974	-0-	303	1	31	3	Y	28	42	0			1
							99	4	31	9							
06	10620	X	10335	-0-	-285	-0-	676	1	8336	3	Y	864	844	0			21
							373	4	950	9							
07	10974	X	3507	-0-	-7467	-0-	269	1	2830	3	Y	246	260	0			7
							137	4	271	9							
08	10974	X	3073	-0-	-7901	-0-	351	1	2140	3	Y	348	346	0			9
							199	4	383	9							
09	10350	X	10088	-0-	-262	-0-	1105	1	7483	3	Y	907	894	0			22
							502	4	998	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 278187 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12854 - 18349

04	10740	X	7529	-0-	-3211	-0-	900	1	6304	3	Y	268	279	0			4
							30	4	295	9							
05	8556	X	5530	-0-	-3026	-0-	844	1	4528	3	Y	116	118	0			2
							30	4	128	9							
06	9630	X	4950	-0-	-4680	-0-	787	1	4028	3	Y	63	64	0			1
							66	4	69	9							
07	9951	X	4567	-0-	-5384	-0-	818	1	3618	3	Y	70	69	0			2
							54	4	77	9							
08	9672	X	4418	-0-	-5254	-0-	715	1	3463	3	Y	174	170	0			6
							49	4	191	9							
09	7530	X	2375	-0-	-5155	-0-	657	1	1449	3	Y	170	169	0			7
							82	4	187	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 310H RRCID -> 278188 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12927 - 18306

04	6660	X	5538	-0-	-1122	-0-	871	1	4169	3	Y	426	426	0			6
							29	4	469	9							
05	9486	X	7185	-0-	-2301	-0-	947	1	5490	3	Y	649	646	0			9
							34	4	714	9							
06	9180	X	5354	-0-	-3826	-0-	800	1	3853	3	Y	576	574	0			11
							67	4	634	9							
07	9486	X	6497	-0-	-2989	-0-	744	1	5058	3	Y	587	580	0			18
							49	4	646	9							
08	7192	X	5757	-0-	-1435	-0-	763	1	4893	3	Y	44	60	0			2
							53	4	48	9							
09	6960	X	4672	-0-	-2288	-0-	804	1	3748	3	Y	17	18	0			1
							101	4	19	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 313H RRCID -> 278190 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12952 PERF.12820 - 18332

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 509H RRCID -> 278192 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12862 PERF.12930 - 18100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5400	X	4309	-0-	-1091	-0-	662	1	3490	3	Y	123	126	0			2
							22	4	135	9							
05	4588	X	4230	-0-	-358	-0-	702	1	3460	3	Y	39	40	0			1
							25	4	43	9							
06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	706	1	3893	3	Y	196	193	0			4
							59	4	216	9							
07	4464	X	3514	-0-	-950	-0-	685	1	2596	3	Y	171	170	0			5
							45	4	188	9							
08	4464	X	1759	-0-	-2705	-0-	324	1	1293	3	Y	109	110	0			4
							22	4	120	9							
09	4860	X	1836	-0-	-3024	-0-	538	1	1081	3	Y	136	134	0			6
							67	4	150	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 512H RRCID -> 278347 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12964 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6600	X	4013	-0-	-2587	-0-	881	1	3050	3	Y	47	49	0			1
							30	4	52	9							
05	6820	X	4368	-0-	-2452	-0-	836	1	3483	3	Y	17	18	0			-0-
							30	4	19	9							
06	6210	X	486	-0-	-5724	-0-	118	1	354	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
07	5859	X	4811	-0-	-1048	-0-	785	1	3938	3	Y	33	32	0			1
							52	4	36	9							
08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	799	1	5158	3	Y	261	253	0			9
							55	4	287	9							
*09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	725	1	4615	3	Y	207	208	0			8
							91	4	228	9							

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
04	11520	X	9423	-0-	-2097	-0-	867	1	7993	3	Y	485	497	0			7
							29	4	534	9							
05	11904	X	8178	-0-	-3726	-0-	746	1	6944	3	Y	419	420	0			6
							27	4	461	9							
06	11520	X	8298	-0-	-3222	-0-	807	1	6996	3	Y	389	388	0			7
							67	4	428	9							
07	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	736	1	9612	3	Y	443	436	0			14
							48	4	487	9							
08	10168	X	10064	-0-	-104	-0-	693	1	8858	3	Y	423	422	0			15
							48	4	465	9							
09	9420	X	8885	-0-	-535	-0-	596	1	7817	3	Y	361	361	0			15
							75	4	397	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
04	7200	X	908	-0-	-6292	-0-	86	1	544	3	Y	242	243	0			2
							12	4	266	9							
05	4557	X	1012	-0-	-3545	-0-	536	1	34	3	Y	351	349	0			4
							56	4	386	9							
06	4410	X	387	-0-	-4023	-0-	278	1	53	3	Y	17	21	0			-0-
							37	4	19	9							
07	2945	X	2347	-0-	-598	-0-	354	1	1361	3	Y	511	501	0			10
							70	4	562	9							
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	398	1	1448	3	Y	483	483	0			10
							124	4	531	9							
09	990	X	771	-0-	-219	-0-	192	1	5	3	Y	410	412	0			8
							123	4	451	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
04	6660	X	117	-0-	-6543	-0-	59	1	2	3	Y	43	45	0			-0-
							9	4	47	9							
05	6882	X	5351	-0-	-1531	-0-	716	1	3950	3	Y	556	550	0			6
							73	4	612	9							
06	6660	X	1429	-0-	-5231	-0-	529	1	773	3	Y	52	57	0			1
							70	4	57	9							
07	6138	X	1274	-0-	-4864	-0-	464	1	505	3	Y	193	190	0			4
							93	4	212	9							
08	5363	X	690	-0-	-4673	-0-	432	1	2	3	Y	107	109	0			2
							138	4	118	9							
09	5190	X	3701	-0-	-1489	-0-	647	1	1734	3	Y	828	813	0			17
							409	4	911	9							

REYNOLDS GAS UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 278457 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13310 - 17789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11850	X	10146	-0-	-1704	-0-	991	1	7202	3	Y	1747	1805	1			165
							31	4	1922	9							
05	13733	X	11506	-0-	-2227	-0-	897	1	8750	3	Y	1670	1630	1			205
							22	4	1837	9							
06	13290	X	11615	-0-	-1675	-0-	909	1	8851	3	Y	1669	1694	1			180
							19	4	1836	9							
07	13733	X	11791	-0-	-1942	-0-	917	1	9280	3	Y	1437	1437	1			180
							13	4	1581	9							
08	12276	X	11117	-0-	-1159	-0-	828	1	8793	3	Y	1347	1343	1			184
							14	4	1482	9							
09	11610	X	11011	-0-	-599	-0-	865	1	8720	3	Y	1265	1277	1			172
							34	4	1392	9							

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
04	3690	X	2934	-0-	-756	-0-	445	1	2037	3	Y	389	387	0			7
							24	4	428	9							
05	3813	X	2524	-0-	-1289	-0-	460	1	1641	3	Y	323	323	0			7
							68	4	355	9							
06	3690	X	1986	-0-	-1704	-0-	366	1	1285	3	Y	245	249	0			3
							65	4	270	9							
07	3038	X	206	-0-	-2832	-0-	51	1	99	3	Y	31	33	0			1
							22	4	34	9							
08	3038	X	277	-0-	-2761	-0-	65	1	69	3	Y	97	97	0			1
							36	4	107	9							
09	2940	X	1470	-0-	-1470	-0-	63	1	1289	3	Y	78	78	0			1
							32	4	86	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
04	8190	X	5544	-0-	-2646	-0-	964	1	4134	3	Y	358	367	0			6
							52	4	394	9							
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	649	1	5040	3	Y	595	588	0			13
							93	4	655	9							
06	7770	X	6418	-0-	-1352	-0-	634	1	5011	3	Y	603	609	0			7
							110	4	663	9							
07	8029	X	1264	-0-	-6765	-0-	193	1	880	3	Y	98	103	0			2
							83	4	108	9							
08	8029	X	88	-0-	-7941	-0-	36	1	31	3	Y	1	3	0			-0-
							20	4	1	9							
09	6420	X	45	-0-	-6375	-0-	23	1	8	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	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
04	7410 X	4895	-0-	-2515	-0-	575	1	3743	3	Y	496	493	0			9
						31	4	546	9							
05	7657 X	4784	-0-	-2873	-0-	643	1	3571	3	Y	434	433	0			10
						93	4	477	9							
06	6780 X	4514	-0-	-2266	-0-	448	1	3541	3	Y	407	412	0			5
						77	4	448	9							
07	7006 X	444	-0-	-6562	-0-	59	1	312	3	Y	44	48	0			1
						25	4	48	9							
08	6572 X	516	-0-	-6056	-0-	72	1	352	3	Y	48	49	0			-0-
						39	4	53	9							
09	4890 X	222	-0-	-4668	-0-	49	1	125	3	Y	19	19	0			-0-
						27	4	21	9							

MOBIL UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263

04	7320 X	4408	-0-	-2912	-0-	737	1	3041	3	Y	536	531	0			9
						40	4	590	9							
05	7564 X	5506	-0-	-2058	-0-	985	1	3596	3	Y	709	702	0			16
						145	4	780	9							
06	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	990	1	3341	3	Y	661	669	0			8
						175	4	727	9							
07	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
08	5518 X	187	-0-	-5331	-0-	10	1	169	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
*09	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	644	1	4041	3	Y	773	766	0			7
						352	4	850	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C WELL #: 502H RRCID -> 278792 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 11807 PERF.12986 - 15973

04	5250 X	1866	-0-	-3384	-0-	481	1	871	3	Y	321	321	0			8
						161	4	353	9							
05	5425 X	1955	-0-	-3470	-0-	399	1	1118	3	Y	279	280	0			7
						131	4	307	9							
06	2490 X	1430	-0-	-1060	-0-	368	1	597	3	Y	238	239	0			6
						203	4	262	9							
07	2232 X	429	-0-	-1803	-0-	216	1	17	3	Y	78	82	0			2
						110	4	86	9							
08	2232 X	1567	-0-	-665	-0-	578	1	384	3	Y	252	247	0			7
						328	4	277	9							
09	1890 X	1370	-0-	-520	-0-	436	1	468	3	Y	244	245	0			6
						198	4	268	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 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
04	5040	X	2942	-0-	-2098	-0-	955	1	1251	3	Y	544	547	0			5
							138	4	598	9							
05	5208	X	1303	-0-	-3905	-0-	667	1	93	3	Y	430	430	0			5
							70	4	473	9							
06	5040	X	3349	-0-	-1691	-0-	768	1	1950	3	Y	483	478	0			10
							100	4	531	9							
07	4278	X	3400	-0-	-878	-0-	746	1	2027	3	Y	435	436	0			9
							148	4	479	9							
08	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	722	1	2056	3	Y	334	336	0			7
							226	4	367	9							
09	3360	X	2778	-0-	-582	-0-	686	1	1295	3	Y	328	328	0			7
							436	4	361	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669

04	7770	X	4589	-0-	-3181	-0-	608	1	2952	3	Y	857	857	0			8
							86	4	943	9							
*05	7192	X	7024	-0-	-168	-0-	995	1	4532	3	Y	1268	1262	0			14
							102	4	1395	9							
*06	6960	X	6917	-0-	-43	-0-	1023	1	4815	3	Y	860	857	0			17
							133	4	946	9							
*07	7192	X	6819	-0-	-373	-0-	978	1	4789	3	Y	782	784	0			15
							192	4	860	9							
*08	7037	X	6526	-0-	-511	-0-	941	1	4542	3	Y	684	685	0			14
							291	4	752	9							
09	6930	X	6220	-0-	-710	-0-	931	1	3785	3	Y	836	833	0			17
							584	4	920	9							

DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600

04	2970	X	2700	-0-	-270	-0-	769	1	1189	3	Y	469	469	0			12
							226	4	516	9							
05	2945	X	2713	-0-	-232	-0-	646	1	1414	3	Y	464	464	0			12
							143	4	510	9							
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	644	1	1530	3	Y	451	450	0			13
							121	4	496	9							
07	2790	N	2579	-0-	-211	-0-	648	1	1178	3	Y	451	450	0			14
							257	4	496	9							
08	2697	N	2583	-0-	-114	-0-	666	1	1237	3	Y	434	421	0			27
							203	4	477	9							
09	2610	N	2180	-0-	-430	-0-	611	1	890	3	Y	440	449	0			18
							195	4	484	9							

MAY B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279559 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379

04	14190	X	1184	-0-	-13006	-0-	88	1	887	3	Y	179	196	0			2
							12	4	197	9							
05	10075	X	4507	-0-	-5568	-0-	359	1	2992	3	Y	1018	1009	0			11
							36	4	1120	9							
06	8280	X	1485	-0-	-6795	-0-	506	1	67	4	Y	829	823	0			17
							912	9									
07	7223	X	1332	-0-	-5891	-0-	460	1	93	4	Y	708	711	0			14
							779	9									
08	5301	X	1247	-0-	-4054	-0-	428	1	136	4	Y	621	622	0			13
							683	9									
09	4350	X	3188	-0-	-1162	-0-	487	1	1689	3	Y	641	641	0			13
							307	4	705	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
04	3390 X	217	-0-	-3173	-0-	165	1	24	4	Y	25	27	0			-0-
						28	9									
05	3193 X	1663	-0-	-1530	-0-	678	1	129	3	N	714	706	0			8
						71	4	785	9							
06	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	968	1	1224	3	N	777	769	0			16
						127	4	855	9							
07	3193 X	2170	-0-	-1023	-0-	765	1	749	3	N	456	463	0			9
						154	4	502	9							
08	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	862	1	1142	3	N	297	300	0			6
						272	4	327	9							
09	3030 X	1525	-0-	-1505	-0-	720	1	49	3	N	267	268	0			5
						462	4	294	9							

KENNEDY WELL #: 9H RRCID -> 279729 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407

04	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					Y	-0-					-0-
05	5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 320H RRCID -> 279836 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327

04	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	837	1	2952	3	Y	973	969	0			17
						45	4	1070	9							
05	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	856	1	3043	3	Y	792	791	0			18
						126	4	871	9							
06	4650 X	4457	-0-	-193	-0-	896	1	2610	3	Y	720	729	0			9
						159	4	792	9							
07	4805 X	2418	-0-	-2387	-0-	631	1	931	3	Y	525	524	0			10
						278	4	578	9							
08	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	395	1	5015	3	Y	189	197	0			2
						200	4	208	9							
*09	11777 X	11777	-0-	-0-	-0-	1007	1	9886	3	Y	313	312	0			3
						540	4	344	9							

KENNEDY WELL #: 519H RRCID -> 279837 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918

04	7080 X	3910	-0-	-3170	-0-	571	1	2523	3	Y	714	705	0			12
						31	4	785	9							
05	7316 X	1600	-0-	-5716	-0-	542	1	72	3	Y	823	817	0			18
						81	4	905	9							
06	7080 X	1488	-0-	-5592	-0-	610	1	110	4	Y	698	707	0			9
						768	9									
07	7316 X	2658	-0-	-4658	-0-	540	1	1105	3	Y	705	700	0			14
						237	4	776	9							
08	4030 X	2422	-0-	-1608	-0-	327	1	1311	3	Y	553	562	0			5
						176	4	608	9							
09	3900 X	1773	-0-	-2127	-0-	547	1	2	3	Y	832	830	0			7
						309	4	915	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 14H RRCID -> 279839 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	627	1	3923	3	Y	757	752	0			19
							179	4	833	9							
05	5580	X	5502	-0-	-78	-0-	640	1	3881	3	Y	766	765	0			20
							138	4	843	9							
06	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	651	1	3785	3	Y	844	840	0			24
							120	4	928	9							
07	5735	X	5613	-0-	-122	-0-	667	1	3963	3	Y	660	664	0			20
							257	4	726	9							
08	5580	X	4122	-0-	-1458	-0-	627	1	2820	3	Y	443	436	0			27
							188	4	487	9							
09	5400	X	3699	-0-	-1701	-0-	593	1	2509	3	Y	373	384	0			16
							187	4	410	9							

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
04	12570	X	9841	-0-	-2729	-0-	561	1	8295	3	Y	874	873	0			13
							24	4	961	9							
05	12989	X	9841	-0-	-3148	-0-	530	1	8196	3	Y	977	970	0			20
							40	4	1075	9							
06	12570	X	8726	-0-	-3844	-0-	522	1	7306	3	Y	802	811	0			11
							16	4	882	9							
07	12989	X	3293	-0-	-9696	-0-	140	1	2762	3	Y	352	358	0			5
							4	4	387	9							
08	25202	X	25202	-0-	-0-	-0-	1059	1	21713	3	Y	2189	2153	0			41
							22	4	2408	9							
*09	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	554	1	9403	3	Y	1033	1055	0			19
							13	4	1136	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
04	11310	X	4044	-0-	-7266	-0-	292	1	3486	3	Y	205	214	0			2
							40	4	226	9							
05	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	1316	1	8945	3	Y	998	989	0			11
							133	4	1098	9							
06	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	1121	1	7125	3	Y	767	763	0			15
							144	4	844	9							
07	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	1070	1	6965	3	Y	719	720	0			14
							208	4	791	9							
08	11501	X	8934	-0-	-2567	-0-	1048	1	6797	3	Y	698	698	0			14
							321	4	768	9							
09	11130	X	8931	-0-	-2199	-0-	964	1	6699	3	Y	613	615	0			12
							594	4	674	9							

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
04	4500	X	2523	-0-	-1977	-0-	894	1	644	3	Y	778	783	0			7
							129	4	856	9							
*05	4650	X	2589	-0-	-2061	-0-	817	1	712	3	Y	886	884	0			9
							85	4	975	9							
*06	4500	X	2483	-0-	-2017	-0-	718	1	912	3	Y	690	685	0			14
							94	4	759	9							
*07	3906	X	2721	-0-	-1185	-0-	701	1	841	3	Y	944	939	0			19
							141	4	1038	9							
*08	2821	X	2764	-0-	-57	-0-	885	1	831	3	Y	698	703	0			14
							280	4	768	9							
09	2520	X	2021	-0-	-499	-0-	707	1	177	3	Y	622	623	0			13
							453	4	684	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FORSHAGE-HOWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	14040 X	11828	-0-	-2212	-0-	864	1	10068	3	Y	706	717	0			6
						119	4	777	9							
05	13564 X	13564	-0-	-0-	-0-	1030	1	11369	3	Y	966	962	0			10
						102	4	1063	9							
06	12270 X	12192	-0-	-78	-0-	896	1	10186	3	Y	906	898	0			18
						113	4	997	9							
07	12756 X	12756	-0-	-0-	-0-	887	1	10714	3	Y	899	899	0			18
						166	4	989	9							
08	13578 X	12190	-0-	-1388	-0-	860	1	10124	3	Y	865	865	0			18
						254	4	952	9							
09	13140 X	13052	-0-	-88	-0-	854	1	10752	3	Y	853	854	0			17
						508	4	938	9							

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
04	15870 X	12528	-0-	-3342	-0-	898	1	10106	3	Y	1350	1356	0			20
						39	4	1485	9							
05	16399 X	12024	-0-	-4375	-0-	857	1	9742	3	Y	1235	1230	0			25
						66	4	1359	9							
06	15870 X	10380	-0-	-5490	-0-	840	1	8333	3	Y	1074	1084	0			15
						26	4	1181	9							
07	16399 X	104	-0-	-16295	-0-	9	1	82	3	Y	12	27	0			-0-
						13	9									
08	12927 X	5340	-0-	-7587	-0-	226	1	4610	3	Y	454	446	0			8
						5	4	499	9							
09	12510 X	11903	-0-	-607	-0-	578	1	10359	3	Y	866	858	0			16
						13	4	953	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
04	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-					Y	-0-					-0-
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
07	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	206	1	1555	3	Y	497	487	0			10
						40	4	547	9							
08	T. A.	6294	-0-	6294	6294	1099	1	3566	3	Y	1169	1155	0			24
						343	4	1286	9							
09	T. A.	4325	-0-	4325	10619	733	1	2254	3	Y	796	804	0			16
						462	4	876	9							

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
04	8460 X	7872	-0-	-588	-0-	756	1	6406	3	Y	615	617	0			9
						33	4	677	9							
05	10819 X	9277	-0-	-1542	-0-	798	1	7738	3	Y	618	614	0			13
						61	4	680	9							
06	10470 X	8719	-0-	-1751	-0-	809	1	7232	3	Y	594	599	0			8
						25	4	653	9							
07	10819 X	7848	-0-	-2971	-0-	726	1	6627	3	Y	433	434	0			7
						19	4	476	9							
08	8928 X	7599	-0-	-1329	-0-	624	1	6406	3	Y	505	503	0			9
						13	4	556	9							
09	8640 X	4995	-0-	-3645	-0-	622	1	3869	3	Y	446	447	0			8
						13	4	491	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
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
04	4200 X	3544	-0-	-656	-0-	715	1	2066	3	Y	665	666	0			10
						31	4	732	9							
05	4340 X	3427	-0-	-913	-0-	672	1	2145	3	Y	507	507	0			10
						52	4	558	9							
06	4200 X	3166	-0-	-1034	-0-	669	1	1980	3	Y	451	455	0			6
						21	4	496	9							
07	4061 X	3141	-0-	-920	-0-	819	1	1842	3	Y	417	417	0			6
						21	4	459	9							
08	3968 X	3230	-0-	-738	-0-	786	1	1934	3	Y	449	447	0			8
						16	4	494	9							
09	3540 X	3139	-0-	-401	-0-	680	1	1980	3	Y	423	423	0			8
						14	4	465	9							

FRANKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026

04	6120 X	557	-0-	-5563	-0-	454	1	14	3	Y	64	64	0			1
						19	4	70	9							
05	3906 X	2585	-0-	-1321	-0-	500	1	14	3	Y	1847	1810	0			38
						39	4	2032	9							
06	2520 X	2456	-0-	-64	-0-	101	1	473	3	Y	1708	1722	0			24
						3	4	1879	9							
07	1643 X	671	-0-	-972	-0-	8	1	173	3	Y	445	462	0			7
						490	9									
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
09	1350 N	104	-0-	-1246	-0-	39	1	44	3	Y	18	18	0			-0-
						1	4	20	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739

04	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
07	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	139	1	1456	3	Y	376	369	0			7
						26	4	414	9							
08	T. A.	5251	-0-	5251	5251	600	1	3410	3	Y	960	947	0			20
						185	4	1056	9							
09	T. A.	3088	-0-	3088	8339	517	1	1587	3	Y	598	606	0			12
						326	4	658	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809

04	4080 X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
05	4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
06	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	185 X	185	-0-	-0-	-0-	32	1	106	3	Y	37	36	0			1
						6	4	41	9							
08	T. A.	654	-0-	654	654	423	1	19	3	Y	70	70	0			1
						135	4	77	9							
09	T. A.	2342	-0-	2342	2996	422	1	665	3	Y	897	880	0			18
						268	4	987	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
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	795	1	3792	3	Y	664	662	0			10
							34	4	730	9							
05	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	779	1	3945	3	Y	823	816	0			17
							60	4	905	9							
06	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	759	1	2756	3	Y	789	795	0			11
							23	4	868	9							
07	4805	X	3778	-0-	-1027	-0-	648	1	2276	3	Y	761	761	0			11
							17	4	837	9							
08	5332	X	4887	-0-	-445	-0-	644	1	3294	3	Y	851	846	0			16
							13	4	936	9							
09	5160	X	5104	-0-	-56	-0-	605	1	3570	3	Y	834	835	0			15
							12	4	917	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5550	X	4967	-0-	-583	-0-	753	1	3302	3	Y	824	826	0			17
							6	4	906	9							
05	5735	X	5137	-0-	-598	-0-	760	1	3587	3	Y	713	713	0			17
							6	4	784	9							
06	5370	X	4210	-0-	-1160	-0-	652	1	2796	3	Y	688	688	0			17
							5	4	757	9							
07	5456	X	4074	-0-	-1382	-0-	758	1	2561	3	Y	682	681	0			18
							5	4	750	9							
08	5146	X	5042	-0-	-104	-0-	660	1	3637	3	Y	671	670	0			19
							7	4	738	9							
09	4980	X	3727	-0-	-1253	-0-	554	1	2657	3	Y	464	468	0			15
							6	4	510	9							

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
04	3810	X	3098	-0-	-712	-0-	521	1	1779	3	Y	705	710	0			10
							22	4	776	9							
05	3937	X	2869	-0-	-1068	-0-	498	1	1476	3	Y	779	773	0			16
							38	4	857	9							
06	3810	X	2924	-0-	-886	-0-	532	1	1346	3	Y	936	939	0			13
							16	4	1030	9							
07	3937	X	2779	-0-	-1158	-0-	550	1	1114	3	Y	1001	999	0			15
							14	4	1101	9							
08	3224	X	1900	-0-	-1324	-0-	514	1	407	3	Y	881	880	0			16
							10	4	969	9							
09	3090	X	1992	-0-	-1098	-0-	516	1	568	3	Y	816	817	0			15
							10	4	898	9							

URRUTIA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	1055	1	2518	3	Y	1232	1237	0			25
							8	4	1355	9							
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	1053	1	2452	3	Y	1276	1270	0			31
							8	4	1404	9							
06	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	1007	1	1990	3	Y	1281	1280	0			32
							7	4	1409	9							
07	4340	X	3928	-0-	-412	-0-	997	1	1828	3	Y	996	1001	0			27
							7	4	1096	9							
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	759	1	2931	3	Y	780	785	0			22
							8	4	858	9							
09	3690	X	3359	-0-	-331	-0-	575	1	2134	3	Y	585	588	0			19
							6	4	644	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
04	3330	X	2602	-0-	-728	-0-	795	1	1301	3	Y	429	431	0			6
							34	4	472	9							
05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	795	1	1626	3	Y	514	510	0			10
							62	4	565	9							
06	3210	X	2755	-0-	-455	-0-	811	1	1460	3	Y	417	421	0			6
							25	4	459	9							
07	3317	X	1691	-0-	-1626	-0-	631	1	669	3	Y	340	341	0			5
							17	4	374	9							
08	2945	X	907	-0-	-2038	-0-	559	1	155	3	Y	165	167	0			3
							11	4	182	9							
09	2850	X	756	-0-	-2094	-0-	519	1	5	3	Y	202	201	0			4
							10	4	222	9							

KENNEDY WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665

04	6120	X	2196	-0-	-3924	-0-	789	1	861	3	Y	457	458	0			8
							43	4	503	9							
05	6324	X	2235	-0-	-4089	-0-	728	1	1006	3	Y	357	357	0			8
							108	4	393	9							
06	6120	X	573	-0-	-5547	-0-	139	1	361	3	Y	44	51	0			1
							25	4	48	9							
07	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	541	1	1233	3	Y	171	169	0			3
							237	4	188	9							
08	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*09	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	580	1	1230	3	Y	200	198	0			2
							324	4	220	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437

04	8730	X	8071	-0-	-659	-0-	687	1	6382	3	Y	703	704	0			17
							229	4	773	9							
05	7688	X	7572	-0-	-116	-0-	530	1	6054	3	Y	740	738	0			19
							174	4	814	9							
06	8100	X	7196	-0-	-904	-0-	644	1	5418	3	Y	707	709	0			17
							356	4	778	9							
07	8370	X	1197	-0-	-7173	-0-	144	1	863	3	Y	106	120	0			3
							73	4	117	9							
08	8184	X	3468	-0-	-4716	-0-	420	1	2430	3	Y	345	339	0			9
							238	4	380	9							
09	7920	X	7158	-0-	-762	-0-	693	1	5424	3	Y	660	653	0			16
							315	4	726	9							

BAILEY-RETZLOFF UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280519 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12454 PERF.12480 - 18488

04	13410	X	11628	-0-	-1782	-0-	1093	1	9362	3	Y	927	924	0			8
							153	4	1020	9							
05	13516	X	11820	-0-	-1696	-0-	1560	1	8860	3	Y	1129	1125	0			12
							158	4	1242	9							
06	12690	X	11284	-0-	-1406	-0-	1386	1	8553	3	Y	1060	1051	0			21
							179	4	1166	9							
07	12028	X	11008	-0-	-1020	-0-	1471	1	8230	3	Y	927	930	0			18
							287	4	1020	9							
08	12028	X	10455	-0-	-1573	-0-	1535	1	7471	3	Y	885	885	0			18
							475	4	974	9							
09	11640	X	10195	-0-	-1445	-0-	1133	1	7493	3	Y	791	793	0			16
							699	4	870	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
04	2820	X	1849	-0-	-971	-0-	473	1	698	3	Y	490	489	0			12
							139	4	539	9							
05	2914	X	1555	-0-	-1359	-0-	592	1	559	3	Y	247	253	0			6
							132	4	272	9							
06	2100	X	1452	-0-	-648	-0-	767	1	151	3	Y	353	349	0			10
							146	4	388	9							
07	2170	X	1814	-0-	-356	-0-	738	1	408	3	Y	339	339	0			10
							295	4	373	9							
08	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	664	1	1525	3	Y	379	366	0			23
							202	4	417	9							
*09	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	626	1	559	3	Y	664	659	0			28
							201	4	730	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
04	4260	X	3646	-0-	-614	-0-	797	1	1905	3	Y	853	859	0			17
							6	4	938	9							
05	4371	X	3584	-0-	-787	-0-	794	1	1890	3	Y	813	810	0			20
							6	4	894	9							
06	4020	X	2457	-0-	-1563	-0-	732	1	1056	3	Y	604	609	0			15
							5	4	664	9							
07	3906	X	2078	-0-	-1828	-0-	658	1	874	3	Y	493	495	0			13
							4	4	542	9							
08	3782	X	3009	-0-	-773	-0-	593	1	1682	3	Y	662	657	0			18
							6	4	728	9							
09	3660	X	2469	-0-	-1191	-0-	488	1	1280	3	Y	633	630	0			21
							5	4	696	9							

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
04	4230	X	4099	-0-	-131	-0-	446	1	2929	3	Y	641	643	0			9
							19	4	705	9							
05	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	432	1	2756	3	Y	601	598	0			12
							33	4	661	9							
06	4110	X	3328	-0-	-782	-0-	426	1	2317	3	Y	520	525	0			7
							13	4	572	9							
07	4247	X	3427	-0-	-820	-0-	643	1	2279	3	Y	444	444	0			7
							17	4	488	9							
08	4247	X	3193	-0-	-1054	-0-	653	1	2171	3	Y	324	325	0			6
							13	4	356	9							
09	4110	X	3301	-0-	-809	-0-	440	1	2202	3	Y	591	586	0			11
							9	4	650	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
04	2380	N	2327	-0-	-53	-0-	685	1	540	3	Y	975	977	0			14
							29	4	1073	9							
05	2511	N	2309	-0-	-202	-0-	660	1	588	3	Y	918	913	0			19
							51	4	1010	9							
06	2430	X	2374	-0-	-56	-0-	670	1	641	3	Y	947	953	0			13
							21	4	1042	9							
07	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	672	1	997	3	Y	924	923	0			14
							18	4	1016	9							
08	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	616	1	1252	3	Y	917	914	0			17
							12	4	1009	9							
*09	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	429	1	1942	3	Y	893	894	0			16
							9	4	982	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
04	9180	X	2760	-0-	-6420	-0-	296	1	1868	3	Y	504	511	0			5
							42	4	554	9							
05	9982	X	7373	-0-	-2609	-0-	929	1	4699	3	Y	1500	1489	0			16
							95	4	1650	9							
06	9660	X	8260	-0-	-1400	-0-	1046	1	5662	3	Y	1288	1278	0			26
							135	4	1417	9							
07	9982	X	7836	-0-	-2146	-0-	1042	1	5444	3	Y	1042	1047	0			21
							204	4	1146	9							
08	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1123	1	5305	3	Y	1004	1004	0			21
							347	4	1104	9							
09	8250	X	7166	-0-	-1084	-0-	933	1	4691	3	Y	873	876	0			18
							582	4	960	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
04	7530	X	5310	-0-	-2220	-0-	402	1	4529	3	Y	294	291	0			3
							56	4	323	9							
05	7781	X	4987	-0-	-2794	-0-	773	1	3705	3	Y	391	390	0			4
							79	4	430	9							
06	5580	X	3226	-0-	-2354	-0-	711	1	2134	3	Y	262	261	0			5
							93	4	288	9							
07	5487	X	1277	-0-	-4210	-0-	552	1	453	3	Y	146	148	0			3
							111	4	161	9							
08	5487	X	2744	-0-	-2743	-0-	597	1	1709	3	Y	228	226	0			5
							187	4	251	9							
09	5310	X	1316	-0-	-3994	-0-	654	1	49	3	Y	175	176	0			4
							420	4	193	9							

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
04	18330	X	13223	-0-	-5107	-0-	1034	1	10329	3	Y	1560	1549	0			14
							144	4	1716	9							
05	13671	X	13246	-0-	-425	-0-	1075	1	10660	3	Y	1276	1276	0			14
							107	4	1404	9							
06	13230	X	10842	-0-	-2388	-0-	856	1	8767	3	Y	1009	1003	0			20
							109	4	1110	9							
07	13671	X	11020	-0-	-2651	-0-	852	1	8930	3	Y	979	980	0			19
							161	4	1077	9							
08	13671	X	10644	-0-	-3027	-0-	845	1	8514	3	Y	938	938	0			19
							253	4	1032	9							
09	13230	X	9449	-0-	-3781	-0-	749	1	7291	3	Y	869	870	0			18
							453	4	956	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
04	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	858	1	6706	3	Y	1521	1516	0			14
							120	4	1673	9							
05	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	1072	1	7102	3	Y	1380	1379	0			15
							108	4	1518	9							
06	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1013	1	6707	3	Y	1236	1226	0			25
							130	4	1360	9							
07	9672	X	4148	-0-	-5524	-0-	403	1	3115	3	Y	502	517	0			10
							78	4	552	9							
08	9796	X	7896	-0-	-1900	-0-	842	1	5733	3	Y	967	957	0			20
							257	4	1064	9							
09	9480	X	9022	-0-	-458	-0-	967	1	6609	3	Y	773	777	0			16
							596	4	850	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
04	18300	X	13612	-0-	-4688	-0-	1213	1	10881	3	Y	1320	1300	0			23
							66	4	1452	9							
05	18414	X	12736	-0-	-5678	-0-	1072	1	10436	3	Y	978	979	0			22
							152	4	1076	9							
06	14580	X	12814	-0-	-1766	-0-	1343	1	9558	3	Y	1527	1530	0			19
							233	4	1680	9							
07	14415	X	13663	-0-	-752	-0-	1113	1	10206	3	Y	1709	1695	0			33
							464	4	1880	9							
08	14074	X	13340	-0-	-734	-0-	1064	1	10096	3	Y	1480	1500	0			13
							552	4	1628	9							
09	13620	X	13416	-0-	-204	-0-	960	1	9860	3	Y	1894	1891	0			16
							513	4	2083	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
04	12270	X	4004	-0-	-8266	-0-	560	1	2717	3	Y	491	501	0			12
							187	4	540	9							
05	12679	X	4146	-0-	-8533	-0-	470	1	2788	3	Y	667	662	0			17
							154	4	734	9							
06	8610	X	3793	-0-	-4817	-0-	535	1	2364	3	Y	544	548	0			13
							296	4	598	9							
07	7626	X	5941	-0-	-1685	-0-	598	1	4288	3	Y	684	679	0			18
							303	4	752	9							
08	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	739	1	4683	3	Y	698	697	0			19
							419	4	768	9							
09	4020	X	3879	-0-	-141	-0-	629	1	2512	3	Y	411	420	0			10
							286	4	452	9							

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
04	17490	X	7713	-0-	-9777	-0-	1067	1	5826	3	Y	693	700	0			12
							58	4	762	9							
05	18073	X	9620	-0-	-8453	-0-	1207	1	7736	3	Y	456	458	0			10
							175	4	502	9							
06	12330	X	8771	-0-	-3559	-0-	1242	1	6519	3	Y	720	721	0			9
							218	4	792	9							
07	12741	X	9050	-0-	-3691	-0-	1074	1	6965	3	Y	504	503	0			10
							457	4	554	9							
08	12741	X	5538	-0-	-7203	-0-	801	1	4019	3	Y	263	271	0			2
							429	4	289	9							
09	9300	X	6198	-0-	-3102	-0-	800	1	3994	3	Y	876	871	0			7
							440	4	964	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
04	11490	X	9196	-0-	-2294	-0-	1039	1	6933	3	Y	1062	1063	0			18
							56	4	1168	9							
05	12741	X	10744	-0-	-1997	-0-	1162	1	8010	3	Y	1276	1266	0			28
							168	4	1404	9							
06	14550	X	11694	-0-	-2856	-0-	1309	1	8835	3	Y	1202	1215	0			15
							228	4	1322	9							
07	15035	X	11173	-0-	-3862	-0-	1089	1	8634	3	Y	901	899	0			17
							459	4	991	9							
08	15035	X	4280	-0-	-10755	-0-	375	1	3390	3	Y	291	305	0			3
							195	4	320	9							
09	11700	X	10623	-0-	-1077	-0-	902	1	7533	3	Y	1546	1536	0			13
							487	4	1701	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
04	10200	X	7156	-0-	-3044	-0-	811	1	4973	3	Y	1242	1245	0			25
							6	4	1366	9							
05	10540	X	10192	-0-	-348	-0-	938	1	7504	3	Y	1584	1570	0			39
							8	4	1742	9							
06	8880	X	6980	-0-	-1900	-0-	806	1	4951	3	Y	1106	1118	0			27
							6	4	1217	9							
07	7688	X	4602	-0-	-3086	-0-	565	1	3217	3	Y	742	749	0			20
							4	4	816	9							
08	8556	X	6023	-0-	-2533	-0-	637	1	4382	3	Y	906	901	0			25
							7	4	997	9							
09	8280	X	6869	-0-	-1411	-0-	612	1	4933	3	Y	1197	1183	0			39
							7	4	1317	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
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	966	1	6258	3	Y	1541	1526	0			31
							8	4	1695	9							
05	9488	X	9488	-0-	-0-	-0-	1024	1	6920	3	Y	1396	1393	0			34
							8	4	1536	9							
06	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	1020	1	6531	3	Y	1267	1270	0			31
							8	4	1394	9							
07	8649	X	8096	-0-	-553	-0-	897	1	5975	3	Y	1107	1108	0			30
							6	4	1218	9							
08	9207	X	7709	-0-	-1498	-0-	655	1	6082	3	Y	877	883	0			24
							7	4	965	9							
09	8910	X	6077	-0-	-2833	-0-	560	1	4543	3	Y	880	875	0			29
							6	4	968	9							

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
04	6390	X	4928	-0-	-1462	-0-	821	1	3198	3	Y	821	826	0			17
							6	4	903	9							
05	6603	X	5238	-0-	-1365	-0-	825	1	3553	3	Y	776	774	0			19
							6	4	854	9							
06	6390	X	5691	-0-	-699	-0-	888	1	3927	3	Y	791	790	0			20
							6	4	870	9							
07	6603	X	5520	-0-	-1083	-0-	804	1	3905	3	Y	732	732	0			20
							6	4	805	9							
08	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	738	1	4358	3	Y	746	745	0			21
							8	4	821	9							
09	5700	X	4424	-0-	-1276	-0-	625	1	3031	3	Y	693	691	0			23
							6	4	762	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
04	9030	X	7022	-0-	-2008	-0-	673	1	4827	3	Y	1379	1388	0			28
							5	4	1517	9							
05	9331	X	6634	-0-	-2697	-0-	679	1	5091	3	Y	781	790	0			19
							5	4	859	9							
06	8880	X	7054	-0-	-1826	-0-	791	1	4902	3	Y	1232	1220	0			31
							6	4	1355	9							
07	8866	X	6879	-0-	-1987	-0-	665	1	4893	3	Y	1196	1195	0			32
							5	4	1316	9							
08	7894	X	7894	-0-	-0-	-0-	721	1	5844	3	Y	1201	1200	0			33
							8	4	1321	9							
09	7050	X	6130	-0-	-920	-0-	601	1	4316	3	Y	1096	1093	0			36
							7	4	1206	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
04	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	1147	1	7405	3	Y	1095	1098	0			10
							162	4	1205	9							
05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	969	1	7070	3	Y	857	858	0			9
							97	4	943	9							
06	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	539	1	6600	3	Y	762	756	0			15
							68	4	838	9							
07	10261	X	8299	-0-	-1962	-0-	538	1	6825	3	Y	760	760	0			15
							100	4	836	9							
08	10261	X	8017	-0-	-2244	-0-	554	1	6505	3	Y	722	722	0			15
							164	4	794	9							
09	9930	X	6153	-0-	-3777	-0-	639	1	4442	3	Y	616	618	0			13
							394	4	678	9							

DAVILA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12900	X	9547	-0-	-3353	-0-	944	1	7859	3	Y	556	563	0			5
							132	4	612	9							
05	16430	X	12367	-0-	-4063	-0-	1291	1	10135	3	Y	738	735	0			8
							129	4	812	9							
06	15900	X	10892	-0-	-5008	-0-	1184	1	8865	3	Y	628	623	0			13
							152	4	691	9							
07	16430	X	10429	-0-	-6001	-0-	1153	1	8395	3	Y	598	599	0			12
							223	4	658	9							
08	13516	X	10645	-0-	-2871	-0-	1138	1	8526	3	Y	577	577	0			12
							346	4	635	9							
09	11970	X	7263	-0-	-4707	-0-	792	1	5551	3	Y	393	397	0			8
							488	4	432	9							

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
04	16350	X	13132	-0-	-3218	-0-	1526	1	10274	3	Y	1015	1014	0			9
							215	4	1117	9							
05	16895	X	5886	-0-	-11009	-0-	992	1	4159	3	Y	576	579	0			6
							101	4	634	9							
06	16350	X	7655	-0-	-8695	-0-	1168	1	5519	3	Y	743	734	0			15
							151	4	817	9							
07	14353	X	7524	-0-	-6829	-0-	1142	1	5486	3	Y	611	614	0			12
							224	4	672	9							
08	13578	X	11391	-0-	-2187	-0-	1295	1	8870	3	Y	755	751	0			16
							395	4	831	9							
09	13140	X	10375	-0-	-2765	-0-	1179	1	7711	3	Y	688	690	0			14
							728	4	757	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
04	4380	X	1832	-0-	-2548	-0-	489	1	594	3	Y	617	616	0			6
							70	4	679	9							
05	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1637	1	17582	3	Y	2067	2051	0			22
							162	4	2274	9							
06	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	1328	1	15453	3	Y	1815	1801	0			36
							168	4	1997	9							
07	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	663	1	50	3	Y	1009	1025	0			20
							134	4	1110	9							
08	21669	X	13020	-0-	-8649	-0-	1147	1	9748	3	Y	1616	1603	0			33
							347	4	1778	9							
09	20970	X	16398	-0-	-4572	-0-	1316	1	12599	3	Y	1532	1534	0			31
							798	4	1685	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
04	11940	X	3367	-0-	-8573	-0-	596	1	2685	3	Y	1	6	0			-0-
							85	4	1	9							
05	10323	X	6760	-0-	-3563	-0-	965	1	4880	3	Y	743	735	0			8
							98	4	817	9							
06	9840	X	7479	-0-	-2361	-0-	898	1	5324	3	Y	1037	1024	0			21
							116	4	1141	9							
07	8742	X	7415	-0-	-1327	-0-	870	1	5158	3	Y	1107	1106	0			22
							169	4	1218	9							
08	7347	X	1119	-0-	-6228	-0-	78	1	823	3	Y	177	195	0			4
							23	4	195	9							
09	7470	X	6848	-0-	-622	-0-	801	1	4349	3	Y	1091	1073	0			22
							498	4	1200	9							

DAVILA UNIT WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928

04	4320	X	878	-0-	-3442	-0-	247	1	477	3	Y	107	109	0			1
							36	4	118	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	738	1	5150	3	Y	1377	1363	0			15
							74	4	1515	9							
06	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	403	1	4782	3	Y	497	502	0			10
							51	4	547	9							
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	507	1	5468	3	Y	672	669	0			13
							96	4	739	9							
08	7471	X	6513	-0-	-958	-0-	462	1	4964	3	Y	863	858	0			18
							138	4	949	9							
*09	10552	X	10552	-0-	-0-	-0-	1095	1	7753	3	Y	936	935	0			19
							674	4	1030	9							

DAVILA UNIT WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765

04	7380	X	6781	-0-	-599	-0-	563	1	5350	3	Y	718	722	0			6
							78	4	790	9							
05	7626	X	5911	-0-	-1715	-0-	640	1	4573	3	Y	576	576	0			6
							64	4	634	9							
06	7380	X	4556	-0-	-2824	-0-	437	1	3559	3	Y	458	455	0			9
							56	4	504	9							
07	7192	X	4609	-0-	-2583	-0-	429	1	3619	3	Y	435	435	0			9
							82	4	479	9							
08	7192	X	4814	-0-	-2378	-0-	451	1	3744	3	Y	439	439	0			9
							136	4	483	9							
09	6780	X	5043	-0-	-1737	-0-	428	1	3867	3	Y	444	444	0			9
							260	4	488	9							

DAVILA UNIT WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687

04	9270	X	9192	-0-	-78	-0-	1490	1	5717	3	Y	1612	1622	0			14
							212	4	1773	9							
05	9145	X	8699	-0-	-446	-0-	1210	1	5996	3	Y	1245	1246	0			13
							123	4	1370	9							
06	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	1149	1	7157	3	Y	1033	1025	0			21
							148	4	1136	9							
07	9526	X	9526	-0-	-0-	-0-	1106	1	7146	3	Y	963	965	0			19
							215	4	1059	9							
08	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	1102	1	7114	3	Y	1084	1081	0			22
							337	4	1192	9							
09	9600	X	7553	-0-	-2047	-0-	895	1	5195	3	Y	825	830	0			17
							555	4	908	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
04	20640	X	8166	-0-	-12474	-0-	982	1	6156	3	Y	886	881	0			15
							53	4	975	9							
05	21328	X	10422	-0-	-10906	-0-	1240	1	7944	3	Y	963	957	0			21
							179	4	1059	9							
06	14010	X	9403	-0-	-4607	-0-	1278	1	6989	3	Y	829	840	0			10
							224	4	912	9							
07	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	1060	1	6701	3	Y	703	699	0			14
							452	4	773	9							
08	10416	X	9541	-0-	-875	-0-	1107	1	6905	3	Y	855	861	0			8
							588	4	941	9							
09	10080	X	7938	-0-	-2142	-0-	882	1	5695	3	Y	800	801	0			7
							481	4	880	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
04	6300	X	4244	-0-	-2056	-0-	584	1	3207	3	Y	389	390	0			6
							25	4	428	9							
05	6510	X	3718	-0-	-2792	-0-	556	1	2736	3	Y	348	347	0			7
							43	4	383	9							
06	4560	X	3511	-0-	-1049	-0-	568	1	2618	3	Y	279	282	0			4
							18	4	307	9							
07	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	843	1	4863	3	Y	684	678	0			10
							22	4	752	9							
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	906	1	5327	3	Y	637	635	0			12
							18	4	701	9							
*09	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	862	1	5330	3	Y	489	492	0			9
							18	4	538	9							

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
04	13380	X	9676	-0-	-3704	-0-	1025	1	7493	3	Y	1013	1006	0			15
							44	4	1114	9							
05	13826	X	8983	-0-	-4843	-0-	991	1	7078	3	Y	762	761	0			16
							76	4	838	9							
06	12510	X	8010	-0-	-4500	-0-	970	1	6230	3	Y	709	715	0			10
							30	4	780	9							
07	11222	X	9417	-0-	-1805	-0-	960	1	6024	3	Y	2189	2166	0			33
							25	4	2408	9							
08	10137	X	6825	-0-	-3312	-0-	915	1	5087	3	Y	731	750	0			14
							19	4	804	9							
09	9690	X	7462	-0-	-2228	-0-	915	1	5777	3	Y	683	685	0			12
							19	4	751	9							

FRANKE UNIT WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9930	X	6238	-0-	-3692	-0-	433	1	5090	3	Y	633	634	0			9
							19	4	696	9							
05	8866	X	5420	-0-	-3446	-0-	499	1	4340	3	Y	494	493	0			10
							38	4	543	9							
06	6750	X	4674	-0-	-2076	-0-	667	1	3450	3	Y	487	490	0			7
							21	4	536	9							
07	6975	X	6144	-0-	-831	-0-	869	1	4431	3	Y	746	742	0			11
							23	4	821	9							
08	6727	X	5958	-0-	-769	-0-	383	1	4833	3	Y	667	666	0			12
							8	4	734	9							
09	6240	X	5924	-0-	-316	-0-	380	1	4820	3	Y	651	651	0			12
							8	4	716	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
04	17070	X	12632	-0-	-4438	-0-	890	1	9958	3	Y	1587	1585	0			23
							38	4	1746	9							
05	15035	X	13569	-0-	-1466	-0-	905	1	11035	3	Y	1418	1412	0			29
							69	4	1560	9							
06	14550	X	12812	-0-	-1738	-0-	919	1	10337	3	Y	1388	1398	0			19
							29	4	1527	9							
07	13888	X	12428	-0-	-1460	-0-	886	1	10005	3	Y	1376	1374	0			21
							23	4	1514	9							
08	12834	X	12179	-0-	-655	-0-	880	1	9773	3	Y	1371	1366	0			26
							18	4	1508	9							
09	12420	X	11036	-0-	-1384	-0-	812	1	8827	3	Y	1254	1257	0			23
							18	4	1379	9							

FRANKE UNIT WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 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
04	16470	X	13187	-0-	-3283	-0-	924	1	10888	3	Y	1214	1216	0			18
							40	4	1335	9							
05	16833	X	13303	-0-	-3530	-0-	901	1	11016	3	Y	1197	1191	0			24
							69	4	1317	9							
06	15570	X	11446	-0-	-4124	-0-	872	1	9349	3	Y	1089	1098	0			15
							27	4	1198	9							
07	14353	X	11288	-0-	-3065	-0-	839	1	9068	3	Y	1235	1231	0			19
							22	4	1359	9							
08	13733	X	12355	-0-	-1378	-0-	953	1	9891	3	Y	1355	1349	0			25
							20	4	1491	9							
*09	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	923	1	11059	3	Y	1425	1424	0			26
							20	4	1568	9							

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
04	40920	X	30122	-0-	-10798	-0-	1859	1	24100	3	Y	3580	3573	0			23
							225	4	3938	9							
05	40207	X	31843	-0-	-8364	-0-	1995	1	25818	3	Y	3462	3460	0			25
							222	4	3808	9							
06	31680	X	25884	-0-	-5796	-0-	1566	1	20968	3	Y	2766	2752	0			39
							307	4	3043	9							
07	32736	X	23475	-0-	-9261	-0-	1324	1	19171	3	Y	2468	2492	0			15
							265	4	2715	9							
08	32736	X	19906	-0-	-12830	-0-	1185	1	15854	3	Y	2078	2077	0			16
							581	4	2286	9							
09	30810	X	14783	-0-	-16027	-0-	930	1	11732	3	Y	1558	1568	0			6
							407	4	1714	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
04	26520	X	16552	-0-	-9968	-0-	1065	1	13182	3	Y	1978	1977	0			13
							129	4	2176	9							
05	20398	X	16313	-0-	-4085	-0-	1259	1	12484	3	Y	2207	2204	0			16
							142	4	2428	9							
06	20850	X	11593	-0-	-9257	-0-	967	1	8631	3	Y	1637	1630	0			23
							194	4	1801	9							
07	21545	X	10583	-0-	-10962	-0-	978	1	7525	3	Y	1705	1718	0			10
							204	4	1876	9							
08	21545	X	8931	-0-	-12614	-0-	932	1	5823	3	Y	1542	1540	0			12
							480	4	1696	9							
09	16560	X	11348	-0-	-5212	-0-	1136	1	7743	3	Y	1778	1783	0			7
							513	4	1956	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
04	39870	X	18584	-0-	-21286	-0-	1479	1	14521	3	Y	2184	2180	0			14
							182	4	2402	9							
05	41199	X	17499	-0-	-23700	-0-	1404	1	13650	3	Y	2078	2077	0			15
							159	4	2286	9							
06	28620	X	15654	-0-	-12966	-0-	1168	1	12282	3	Y	1792	1782	0			25
							233	4	1971	9							
07	25451	X	15671	-0-	-9780	-0-	1056	1	12570	3	Y	1664	1679	0			10
							215	4	1830	9							
08	18786	X	14669	-0-	-4117	-0-	1071	1	11178	3	Y	1713	1710	0			13
							536	4	1884	9							
09	18180	X	13682	-0-	-4498	-0-	1000	1	10390	3	Y	1681	1687	0			7
							443	4	1849	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
04	12330	X	8660	-0-	-3670	-0-	1081	1	6298	3	Y	1025	1032	0			9
							153	4	1128	9							
05	12741	X	11437	-0-	-1304	-0-	1133	1	8654	3	Y	1396	1390	0			15
							114	4	1536	9							
06	12330	X	11660	-0-	-670	-0-	1076	1	9098	3	Y	1226	1216	0			25
							137	4	1349	9							
07	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	1028	1	8944	3	Y	1214	1215	0			24
							197	4	1335	9							
08	11439	X	10258	-0-	-1181	-0-	963	1	7786	3	Y	1106	1107	0			23
							292	4	1217	9							
09	11670	X	9104	-0-	-2566	-0-	901	1	6534	3	Y	1014	1016	0			21
							554	4	1115	9							

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
04	19710	X	12966	-0-	-6744	-0-	1311	1	10447	3	Y	931	927	0			8
							184	4	1024	9							
05	20367	X	17006	-0-	-3361	-0-	1630	1	14272	3	Y	855	854	0			9
							163	4	941	9							
06	15990	X	13469	-0-	-2521	-0-	1323	1	11295	3	Y	620	617	0			12
							169	4	682	9							
07	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	1284	1	11263	3	Y	595	595	0			12
							245	4	655	9							
08	17019	X	12166	-0-	-4853	-0-	1195	1	10015	3	Y	541	542	0			11
							361	4	595	9							
09	16470	X	11365	-0-	-5105	-0-	1125	1	8950	3	Y	546	546	0			11
							689	4	601	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
04	23010	X	19922	-0-	-3088	-0-	1712	1	16596	3	Y	1251	1264	0			11
							238	4	1376	9							
05	25575	X	17468	-0-	-8107	-0-	1401	1	13820	3	Y	1916	1907	0			20
							139	4	2108	9							
06	24750	X	16510	-0-	-8240	-0-	1229	1	13170	3	Y	1777	1761	0			36
							156	4	1955	9							
07	25575	X	16048	-0-	-9527	-0-	1161	1	12763	3	Y	1732	1734	0			34
							219	4	1905	9							
08	22754	X	15142	-0-	-7612	-0-	1111	1	11799	3	Y	1728	1726	0			36
							331	4	1901	9							
09	19920	X	13626	-0-	-6294	-0-	996	1	10547	3	Y	1348	1357	0			27
							600	4	1483	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
04	31380	X	18391	-0-	-12989	-0-	1364	1	14912	3	Y	1771	1770	0			11
							167	4	1948	9							
05	27962	X	19379	-0-	-8583	-0-	1227	1	15605	3	Y	2191	2186	0			16
							137	4	2410	9							
06	24120	X	19332	-0-	-4788	-0-	1257	1	15775	3	Y	1865	1855	0			26
							248	4	2052	9							
07	24924	X	19174	-0-	-5750	-0-	1249	1	15766	3	Y	1733	1749	0			10
							253	4	1906	9							
08	21669	X	16769	-0-	-4900	-0-	1156	1	13211	3	Y	1661	1658	0			13
							575	4	1827	9							
09	19320	X	15401	-0-	-3919	-0-	1050	1	12199	3	Y	1536	1543	0			6
							462	4	1690	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
04	24060	X	14137	-0-	-9923	-0-	1243	1	11768	3	Y	985	1016	0			14
							42	4	1084	9							
05	25367	X	25367	-0-	-0-	-0-	1805	1	21616	3	Y	1710	1700	0			24
							65	4	1881	9							
06	19417	X	19417	-0-	-0-	-0-	1496	1	16653	3	Y	1039	1044	0			19
							125	4	1143	9							
07	19499	X	17962	-0-	-1537	-0-	1475	1	14942	3	Y	1316	1294	0			41
							97	4	1448	9							
08	25358	X	16009	-0-	-9349	-0-	1379	1	12850	3	Y	1532	1518	0			55
							95	4	1685	9							
09	24540	X	13384	-0-	-11156	-0-	1155	1	10810	3	Y	1158	1166	0			47
							145	4	1274	9							

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
04	24084	X	24084	-0-	-0-	-0-	1005	1	20529	3	Y	2287	2268	0			33
							34	4	2516	9							
05	23343	X	21202	-0-	-2141	-0-	999	1	18482	3	Y	1532	1543	0			22
							36	4	1685	9							
06	18930	X	14405	-0-	-4525	-0-	1055	1	12220	3	Y	947	952	0			17
							88	4	1042	9							
07	24893	X	11722	-0-	-13171	-0-	1039	1	9773	3	Y	765	758	0			24
							68	4	842	9							
08	24893	X	10178	-0-	-14715	-0-	1091	1	8209	3	Y	730	728	0			26
							75	4	803	9							
09	24090	X	8279	-0-	-15811	-0-	892	1	6634	3	Y	583	585	0			24
							112	4	641	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
04	31440	X	13945	-0-	-17495	-0-	1218	1	11652	3	Y	940	967	0			14
							41	4	1034	9							
05	23684	X	1758	-0-	-21926	-0-	753	1	799	3	Y	163	175	0			2
							27	4	179	9							
06	22920	X	17917	-0-	-5003	-0-	1589	1	14711	3	Y	1349	1326	0			25
							133	4	1484	9							
07	20119	X	17118	-0-	-3001	-0-	1624	1	14049	3	Y	1216	1203	0			38
							107	4	1338	9							
08	18414	X	15721	-0-	-2693	-0-	1602	1	12697	3	Y	1192	1188	0			42
							111	4	1311	9							
09	17910	X	13807	-0-	-4103	-0-	1392	1	11118	3	Y	1021	1021	0			42
							174	4	1123	9							

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
04	27390	X	16530	-0-	-10860	-0-	954	1	13987	3	Y	1415	1475	0			21
							32	4	1557	9							
05	28303	X	20593	-0-	-7710	-0-	1580	1	16606	3	Y	2136	2127	0			30
							57	4	2350	9							
06	27390	X	18068	-0-	-9322	-0-	1346	1	14771	3	Y	1672	1671	0			31
							112	4	1839	9							
07	25854	X	17648	-0-	-8206	-0-	1378	1	14511	3	Y	1517	1501	0			47
							90	4	1669	9							
08	22971	X	16444	-0-	-6527	-0-	1336	1	13411	3	Y	1459	1454	0			52
							92	4	1605	9							
09	19920	X	14893	-0-	-5027	-0-	1169	1	12222	3	Y	1233	1235	0			50
							146	4	1356	9							

FREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094

04	25830	X	9620	-0-	-16210	-0-	1103	1	7470	3	Y	918	926	0			13
							37	4	1010	9							
05	24304	X	12203	-0-	-12101	-0-	1213	1	9611	3	Y	1214	1210	0			17
							44	4	1335	9							
06	22350	X	12421	-0-	-9929	-0-	1238	1	9747	3	Y	1212	1207	0			22
							103	4	1333	9							
07	21173	X	14916	-0-	-6257	-0-	1381	1	11911	3	Y	1394	1373	0			43
							91	4	1533	9							
08	16998	X	16998	-0-	-0-	-0-	1491	1	13651	3	Y	1594	1580	0			57
							103	4	1753	9							
*09	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	1339	1	12428	3	Y	1497	1493	0			61
							168	4	1647	9							

KENNEDY WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204

04	18690	X	12397	-0-	-6293	-0-	1052	1	9789	3	Y	1282	1274	0			11
							146	4	1410	9							
05	19313	X	13199	-0-	-6114	-0-	1389	1	10067	3	Y	1457	1452	0			16
							140	4	1603	9							
06	18240	X	14998	-0-	-3242	-0-	1577	1	11702	3	Y	1379	1367	0			28
							202	4	1517	9							
07	12803	X	7399	-0-	-5404	-0-	760	1	5811	3	Y	620	636	0			12
							146	4	682	9							
08	13206	X	11783	-0-	-1423	-0-	1097	1	9301	3	Y	958	950	0			20
							331	4	1054	9							
*09	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	1216	1	12222	3	Y	1207	1202	0			25
							735	4	1328	9							

KENNEDY WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976

04	31050	X	20679	-0-	-10371	-0-	1833	1	16597	3	Y	1813	1824	0			16
							255	4	1994	9							
05	27869	X	18745	-0-	-9124	-0-	1616	1	15152	3	Y	1651	1649	0			18
							161	4	1816	9							
06	26280	X	5972	-0-	-20308	-0-	415	1	4978	3	Y	479	487	0			10
							52	4	527	9							
07	25048	X	19046	-0-	-6002	-0-	1391	1	15739	3	Y	1504	1484	0			30
							262	4	1654	9							
08	21359	X	14450	-0-	-6909	-0-	1099	1	11799	3	Y	1114	1121	0			23
							327	4	1225	9							
09	20670	X	15766	-0-	-4904	-0-	1226	1	12396	3	Y	1275	1272	0			26
							741	4	1403	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
04	27930	X	17326	-0-	-10604	-0-	1399	1	14024	3	Y	1554	1556	0			14
							194	4	1709	9							
05	32975	X	32975	-0-	-0-	-0-	2589	1	27516	3	Y	2376	2365	0			25
							256	4	2614	9							
06	26070	X	26070	-0-	-0-	-0-	2078	1	21402	3	Y	2115	2098	0			42
							263	4	2327	9							
07	27541	X	27541	-0-	-0-	-0-	1903	1	23348	3	Y	1758	1765	0			35
							356	4	1934	9							
08	32984	X	23916	-0-	-9068	-0-	1715	1	19937	3	Y	1596	1598	0			33
							508	4	1756	9							
09	31920	X	20779	-0-	-11141	-0-	1479	1	16842	3	Y	1428	1432	0			29
							887	4	1571	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
04	53610	X	22848	-0-	-30762	-0-	1923	1	17562	3	Y	2814	2799	0			25
							268	4	3095	9							
05	48887	X	46923	-0-	-1964	-0-	3101	1	38621	3	Y	4452	4429	0			48
							304	4	4897	9							
06	34833	X	34833	-0-	-0-	-0-	2172	1	28703	3	Y	3351	3332	0			67
							272	4	3686	9							
07	41716	X	41716	-0-	-0-	-0-	2571	1	35442	3	Y	2934	2943	0			58
							476	4	3227	9							
08	46934	X	40115	-0-	-6819	-0-	2390	1	34197	3	Y	2575	2580	0			53
							695	4	2833	9							
09	45420	X	34245	-0-	-11175	-0-	2070	1	28161	3	Y	2536	2538	0			51
							1224	4	2790	9							

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
04	45660	X	42857	-0-	-2803	-0-	2020	1	35142	3	Y	4958	4951	0			32
							241	4	5454	9							
05	58621	X	58621	-0-	-0-	-0-	2721	1	49071	3	Y	5941	5930	0			43
							294	4	6535	9							
06	60708	X	60708	-0-	-0-	-0-	2972	1	51706	3	Y	4964	4937	0			70
							570	4	5460	9							
07	55665	X	55665	-0-	-0-	-0-	2933	1	47382	3	Y	4336	4380	0			26
							580	4	4770	9							
08	76503	X	76503	-0-	-0-	-0-	4150	1	66765	3	Y	3267	3267	0			26
							1994	4	3594	9							
09	56310	X	40372	-0-	-15938	-0-	2213	1	33456	3	Y	3409	3422	0			13
							953	4	3750	9							

DAVILA UNIT WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65520	X	58240	-0-	-7280	-0-	2876	1	50316	3	Y	4277	4274	0			27
							343	4	4705	9							
05	67704	X	42143	-0-	-25561	-0-	1960	1	35552	3	Y	4017	4015	0			29
							212	4	4419	9							
06	64440	X	38203	-0-	-26237	-0-	1891	1	31986	3	Y	3602	3581	0			50
							364	4	3962	9							
07	66588	X	38817	-0-	-27771	-0-	2206	1	32406	3	Y	3423	3452	0			21
							440	4	3765	9							
08	64232	X	33565	-0-	-30667	-0-	1973	1	27221	3	Y	3097	3094	0			24
							964	4	3407	9							
09	58230	X	34853	-0-	-23377	-0-	1911	1	28476	3	Y	3311	3322	0			13
							824	4	3642	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
04	59970	X	36524	-0-	-23446	-0-	1756	1	30596	3	Y	3603	3597	0			23
							209	4	3963	9							
05	61969	X	36062	-0-	-25907	-0-	1683	1	30365	3	Y	3484	3482	0			25
							182	4	3832	9							
06	51480	X	30026	-0-	-21454	-0-	1428	1	24958	3	Y	3060	3042	0			43
							274	4	3366	9							
07	48453	X	30271	-0-	-18182	-0-	1392	1	25322	3	Y	2987	3012	0			18
							271	4	3286	9							
08	38812	X	25773	-0-	-13039	-0-	1330	1	20798	3	Y	2731	2728	0			21
							641	4	3004	9							
09	36510	X	24477	-0-	-12033	-0-	1461	1	19429	3	Y	2683	2694	0			10
							636	4	2951	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
04	44100	X	27252	-0-	-16848	-0-	1173	1	23089	3	Y	2672	2681	0			39
							51	4	2939	9							
05	45570	X	30318	-0-	-15252	-0-	1302	1	26342	3	Y	2341	2332	0			48
							99	4	2575	9							
06	42300	X	22094	-0-	-20206	-0-	1412	1	18193	3	Y	2223	2240	0			31
							44	4	2445	9							
07	32426	X	22225	-0-	-10201	-0-	1184	1	18729	3	Y	2074	2074	0			31
							31	4	2281	9							
08	30318	X	19413	-0-	-10905	-0-	1072	1	16188	3	Y	1937	1932	0			36
							22	4	2131	9							
09	29340	X	21687	-0-	-7653	-0-	1169	1	18481	3	Y	1828	1831	0			33
							26	4	2011	9							

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
04	61860	X	33281	-0-	-28579	-0-	1286	1	28211	3	Y	3389	3401	0			50
							56	4	3728	9							
05	57567	X	41837	-0-	-15730	-0-	1520	1	36087	3	Y	3741	3715	0			76
							115	4	4115	9							
06	40440	X	37656	-0-	-2784	-0-	2155	1	31665	3	Y	3426	3455	0			47
							67	4	3769	9							
07	41788	X	34211	-0-	-7577	-0-	1859	1	28851	3	Y	3138	3138	0			47
							49	4	3452	9							
08	41850	X	30827	-0-	-11023	-0-	1746	1	25748	3	Y	2997	2988	0			56
							36	4	3297	9							
09	40500	X	30222	-0-	-10278	-0-	1650	1	25424	3	Y	2828	2833	0			51
							37	4	3111	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
04	52200	X	22958	-0-	-29242	-0-	1350	1	19355	3	Y	1995	2000	0			29
							58	4	2195	9							
05	44919	X	22671	-0-	-22248	-0-	1244	1	19546	3	Y	1624	1620	0			33
							95	4	1786	9							
06	37620	X	16898	-0-	-20722	-0-	1098	1	14268	3	Y	1362	1376	0			19
							34	4	1498	9							
07	34906	X	21082	-0-	-13824	-0-	1456	1	17818	3	Y	1609	1604	0			24
							38	4	1770	9							
08	26753	X	19596	-0-	-7157	-0-	1394	1	16523	3	Y	1500	1496	0			28
							29	4	1650	9							
09	22950	X	18127	-0-	-4823	-0-	1211	1	15449	3	Y	1309	1313	0			24
							27	4	1440	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
04	20670 X	19527	-0-	-1143	-0-	1047	1	17156	3	Y	1172	1178	0			17
						35	4	1289	9							
05	20181 X	17024	-0-	-3157	-0-	1259	1	14497	3	Y	1112	1113	0			16
						45	4	1223	9							
06	19080 X	15663	-0-	-3417	-0-	1186	1	13327	3	Y	955	953	0			18
						99	4	1051	9							
07	20181 X	15022	-0-	-5159	-0-	1207	1	12728	3	Y	916	905	0			29
						79	4	1008	9							
08	20181 X	14105	-0-	-6076	-0-	1171	1	11888	3	Y	877	875	0			31
						81	4	965	9							
09	19530 X	12936	-0-	-6594	-0-	1032	1	10930	3	Y	768	768	0			31
						129	4	845	9							

BARBOZA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 12758 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12738 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARBOZA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12693 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DAVILA UNIT WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	44430 X	43786	-0-	-644	-0-	2495	1	37879	3	Y	2829	2824	0			18
						300	4	3112	9							
05	43671 X	43671	-0-	-0-	-0-	2428	1	38008	3	Y	2699	2698	0			19
						266	4	2969	9							
06	43770 X	33598	-0-	-10172	-0-	1962	1	28910	3	Y	2131	2120	0			30
						382	4	2344	9							
07	45260 X	35262	-0-	-9998	-0-	2158	1	30280	3	Y	2174	2191	0			13
						433	4	2391	9							
08	45260 X	29990	-0-	-15270	-0-	1960	1	25370	3	Y	1542	1543	0			12
						964	4	1696	9							
09	43800 X	27353	-0-	-16447	-0-	1629	1	23274	3	Y	1586	1592	0			6
						705	4	1745	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY B UNIT WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951

04	39630 X	18630	-0-	-21000	-0-	1412	1	15178	3	Y	1799	1813	0			26
						61	4	1979	9							
05	36549 X	24754	-0-	-11795	-0-	1640	1	21186	3	Y	1639	1632	0			33
						125	4	1803	9							
06	31200 X	20041	-0-	-11159	-0-	1500	1	16902	3	Y	1447	1460	0			20
						47	4	1592	9							
07	26350 X	17128	-0-	-9222	-0-	1182	1	14768	3	Y	1043	1047	0			16
						31	4	1147	9							
08	25699 X	13236	-0-	-12463	-0-	1143	1	10740	3	Y	1209	1202	0			23
						23	4	1330	9							
09	23970 X	13866	-0-	-10104	-0-	1111	1	11328	3	Y	1275	1275	0			23
						24	4	1403	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282

04	91890 X	25032	-0-	-66858	-0-	889	1	19896	3	Y	3825	3836	0			56
						39	4	4208	9							
05	81468 X	80680	-0-	-788	-0-	2823	1	68308	3	Y	8487	8370	0			173
						213	4	9336	9							
06	72003 X	72003	-0-	-0-	-0-	2744	1	60923	3	Y	7499	7568	0			104
						87	4	8249	9							
07	72053 X	72053	-0-	-0-	-0-	2782	1	61879	3	Y	6654	6658	0			100
						73	4	7319	9							
08	80693 X	51742	-0-	-28951	-0-	2061	1	44769	3	Y	4426	4444	0			82
						43	4	4869	9							
09	78090 X	41556	-0-	-36534	-0-	1660	1	36208	3	Y	3317	3339	0			60
						39	4	3649	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
DIRECT ASSETS UNIT WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23550 X	17869	-0-	-5681	-0-	1361	1	13538	3	Y	2354	2351	0			60
						381	4	2589	9							
05	22444 X	15971	-0-	-6473	-0-	1156	1	12241	3	Y	2119	2123	0			56
						243	4	2331	9							
06	19980 X	14551	-0-	-5429	-0-	1110	1	11108	3	Y	1938	1938	0			56
						201	4	2132	9							
07	18476 X	13182	-0-	-5294	-0-	1089	1	9639	3	Y	1857	1856	0			57
						411	4	2043	9							
08	18476 X	13131	-0-	-5345	-0-	1203	1	9515	3	Y	1873	1815	0			115
						353	4	2060	9							
09	17880 X	13747	-0-	-4133	-0-	1188	1	10280	3	Y	1738	1781	0			72
						367	4	1912	9							

SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 12727 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 284156 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12477 PERF.12321 - 19733

04	35610 X	25636	-0-	-9974	-0-	1330	1	20960	3	Y	2867	2883	0			26
						192	4	3154	9							
05	38521 X	38521	-0-	-0-	-0-	1999	1	32254	3	Y	3705	3691	0			40
						192	4	4076	9							
*06	49345 X	49345	-0-	-0-	-0-	2531	1	43008	3	Y	3176	3153	0			63
						312	4	3494	9							
*07	28906 X	28906	-0-	-0-	-0-	1403	1	25262	3	Y	1808	1835	0			36
						252	4	1989	9							
*08	38533 X	36152	-0-	-2381	-0-	1769	1	31126	3	Y	2504	2488	0			52
						503	4	2754	9							
09	44730 X	37844	-0-	-6886	-0-	1772	1	32497	3	Y	2326	2331	0			47
						1016	4	2559	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500

04	45690 X	43684	-0-	-2006	-0-	2567	1	37000	3	Y	3425	3434	0			31
						349	4	3768	9							
05	36797 X	35911	-0-	-886	-0-	1970	1	30934	3	Y	2562	2566	0			27
						189	4	2818	9							
06	28800 X	28072	-0-	-728	-0-	1604	1	23716	3	Y	2320	2301	0			46
						200	4	2552	9							
07	45136 X	31109	-0-	-14027	-0-	1811	1	26246	3	Y	2472	2469	0			49
						333	4	2719	9							
08	45136 X	26786	-0-	-18350	-0-	1468	1	22648	3	Y	2042	2049	0			42
						424	4	2246	9							
09	43680 X	23906	-0-	-19774	-0-	1445	1	19645	3	Y	1784	1790	0			36
						854	4	1962	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
04	97470 X	-0-	-0-	-97470	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	86831 X	-0-	-0-	-86831	-0-					Y	-0-					-0-
06	74520 X	-0-	-0-	-74520	-0-					Y	-0-					-0-
07	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	55891	-0-	55891	55891	2112	1	46705	3	Y	6391	6272	0			119
						44	4	7030	9							
09	T. A.	58230	-0-	58230	114121	2109	1	46955	3	Y	8286	8255	0			150
						51	4	9115	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248

04	41220 X	20844	-0-	-20376	-0-	1111	1	16448	3	Y	2849	2861	0			26
						151	4	3134	9							
05	38812 X	23901	-0-	-14911	-0-	1205	1	19424	3	Y	2869	2864	0			31
						116	4	3156	9							
*06	37560 X	21480	-0-	-16080	-0-	1036	1	17815	3	Y	2274	2260	0			45
						128	4	2501	9							
*07	26025 X	26025	-0-	-0-	-0-	1220	1	22093	3	Y	2266	2266	0			45
						219	4	2493	9							
*08	22847 X	19826	-0-	-3021	-0-	1058	1	16251	3	Y	2011	2015	0			41
						305	4	2212	9							
09	22110 X	17747	-0-	-4363	-0-	1166	1	13878	3	Y	1824	1828	0			37
						697	4	2006	9							

MAY UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 284430 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 12434 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018

NITSCH UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 284510 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13068 PERF.12785 - 18412

04	46290 X	32646	-0-	-13644	-0-	1807	1	29599	3	Y	1072	1079	0			16
						61	4	1179	9							
05	47833 X	25159	-0-	-22674	-0-	1529	1	22653	3	Y	838	842	0			12
						55	4	922	9							
06	38010 X	22306	-0-	-15704	-0-	1371	1	19996	3	Y	749	747	0			14
						115	4	824	9							
07	33728 X	24263	-0-	-9465	-0-	1504	1	21782	3	Y	798	787	0			25
						99	4	878	9							
08	33728 X	20881	-0-	-12847	-0-	1427	1	18516	3	Y	763	761	0			27
						99	4	839	9							
09	32640 X	17587	-0-	-15053	-0-	1204	1	15492	3	Y	673	673	0			27
						151	4	740	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284524 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12900 - 18316

04	97440 X	46715	-0-	-50725	-0-	1392	1	38621	3	Y	6025	6133	0			89
						74	4	6628	9							
05	92938 X	48819	-0-	-44119	-0-	1756	1	41732	3	Y	4725	4718	0			96
						133	4	5198	9							
06	67350 X	47326	-0-	-20024	-0-	1837	1	40888	3	Y	4130	4169	0			57
						58	4	4543	9							
07	69595 X	49253	-0-	-20342	-0-	1933	1	42645	3	Y	4204	4198	0			63
						51	4	4624	9							
08	51212 X	41205	-0-	-10007	-0-	1668	1	35879	3	Y	3294	3296	0			61
						35	4	3623	9							
09	47340 X	37573	-0-	-9767	-0-	1511	1	32597	3	Y	3117	3121	0			57
						36	4	3429	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 284527 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12491 - 18246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72510 X	57874	-0-	-14636	-0-	2241	1	50246	3	Y	4808	4849	0			71
						98	4	5289	9							
05	74927 X	49093	-0-	-25834	-0-	1811	1	43186	3	Y	3599	3597	0			73
						137	4	3959	9							
06	72510 X	42062	-0-	-30448	-0-	1693	1	37597	3	Y	2472	2511	0			34
						53	4	2719	9							
07	73377 X	35955	-0-	-37422	-0-	1442	1	32453	3	Y	1838	1844	0			28
						38	4	2022	9							
08	64511 X	33356	-0-	-31155	-0-	1447	1	28807	3	Y	2793	2769	0			52
						30	4	3072	9							
09	57870 X	29751	-0-	-28119	-0-	1386	1	26038	3	Y	2086	2100	0			38
						32	4	2295	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 20H RRCID -> 284528 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12548 PERF.12461 - 18272

04	85560 X	51646	-0-	-33914	-0-	1936	1	43419	3	Y	5643	5687	0			83
						84	4	6207	9							
05	71672 X	46590	-0-	-25082	-0-	1641	1	39356	3	Y	4972	4954	0			101
						124	4	5469	9							
06	62850 X	39853	-0-	-22997	-0-	1494	1	33175	3	Y	4670	4706	0			65
						47	4	5137	9							
07	64945 X	36644	-0-	-28301	-0-	1347	1	30332	3	Y	4481	4479	0			67
						36	4	4929	9							
08	54901 X	37100	-0-	-17801	-0-	1462	1	30544	3	Y	4603	4584	0			86
						31	4	5063	9							
09	51660 X	36332	-0-	-15328	-0-	1528	1	30068	3	Y	4273	4282	0			77
						36	4	4700	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 284533 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383

04	57990 X	41389	-0-	-16601	-0-	2199	1	38107	3	Y	917	924	0			13
						74	4	1009	9							
05	57319 X	31017	-0-	-26302	-0-	1791	1	28360	3	Y	729	732	0			10
						64	4	802	9							
06	47640 X	28298	-0-	-19342	-0-	1662	1	25771	3	Y	660	658	0			12
						139	4	726	9							
07	42780 X	34079	-0-	-8701	-0-	1985	1	31130	3	Y	758	746	0			24
						130	4	834	9							
08	42780 X	25914	-0-	-16866	-0-	1674	1	23406	3	Y	653	654	0			23
						116	4	718	9							
09	41400 X	23149	-0-	-18251	-0-	1471	1	20860	3	Y	576	576	0			23
						184	4	634	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 284534 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531

04	56880 X	5470	-0-	-51410	-0-	739	1	4231	3	Y	432	448	0			6
						25	4	475	9							
05	57536 X	207	-0-	-57329	-0-	174	1	15	3	Y	11	17	0			-0-
						6	4	12	9							
06	43920 X	-0-	-0-	-43920	-0-					Y	-0-					-0-
07	35774 X	-0-	-0-	-35774	-0-					Y	-0-					-0-
08	19344 X	-0-	-0-	-19344	-0-					Y	-0-					-0-
09	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398

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
04	75090	X	49504	-0-	-25586	-0-	1954	1	42912	3	Y	4139	4154	0			61
							85	4	4553	9							
05	77593	X	48032	-0-	-29561	-0-	1763	1	41990	3	Y	3769	3753	0			77
							133	4	4146	9							
06	72720	X	40906	-0-	-31814	-0-	1615	1	35798	3	Y	3129	3163	0			43
							51	4	3442	9							
07	63209	X	37251	-0-	-25958	-0-	1494	1	32620	3	Y	2816	2817	0			42
							39	4	3098	9							
08	53165	X	33739	-0-	-19426	-0-	1453	1	29376	3	Y	2618	2611	0			49
							30	4	2880	9							
09	49500	X	31223	-0-	-18277	-0-	1348	1	27191	3	Y	2411	2416	0			44
							32	4	2652	9							

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
04	61980	X	30304	-0-	-31676	-0-	1149	1	25523	3	Y	3256	3268	0			48
							50	4	3582	9							
05	64046	X	39776	-0-	-24270	-0-	1436	1	34502	3	Y	3390	3369	0			69
							109	4	3729	9							
06	51330	X	36854	-0-	-14476	-0-	1551	1	32251	3	Y	2730	2761	0			38
							49	4	3003	9							
07	41168	X	34891	-0-	-6277	-0-	1839	1	29947	3	Y	2779	2775	0			42
							48	4	3057	9							
08	39773	X	31232	-0-	-8541	-0-	1377	1	27029	3	Y	2543	2538	0			47
							29	4	2797	9							
09	38490	X	28395	-0-	-10095	-0-	1232	1	24589	3	Y	2314	2319	0			42
							29	4	2545	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
04	73470	X	38719	-0-	-34751	-0-	2044	1	33302	3	Y	2985	2990	0			44
							89	4	3284	9							
05	75919	X	43213	-0-	-32706	-0-	2343	1	37751	3	Y	2673	2663	0			54
							179	4	2940	9							
06	69450	X	34629	-0-	-34821	-0-	1913	1	30241	3	Y	2195	2219	0			30
							60	4	2415	9							
07	49538	X	30733	-0-	-18805	-0-	1578	1	26563	3	Y	2318	2313	0			35
							42	4	2550	9							
08	43214	X	27404	-0-	-15810	-0-	1459	1	23792	3	Y	1930	1929	0			36
							30	4	2123	9							
09	41820	X	25543	-0-	-16277	-0-	1375	1	22192	3	Y	1768	1772	0			32
							31	4	1945	9							

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
04	57060	X	32304	-0-	-24756	-0-	1709	1	27367	3	Y	2867	2869	0			42
							74	4	3154	9							
05	58962	X	31844	-0-	-27118	-0-	1640	1	27084	3	Y	2723	2710	0			55
							125	4	2995	9							
06	45840	X	26737	-0-	-19103	-0-	1541	1	22511	3	Y	2397	2419	0			33
							48	4	2637	9							
07	40393	X	25632	-0-	-14761	-0-	1399	1	21610	3	Y	2351	2349	0			35
							37	4	2586	9							
08	33387	X	23266	-0-	-10121	-0-	1274	1	19514	3	Y	2229	2222	0			42
							26	4	2452	9							
09	32310	X	21763	-0-	-10547	-0-	1246	1	18222	3	Y	2061	2066	0			37
							28	4	2267	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
MAY UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 284579 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 12291 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	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018												

FREE UNIT WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143

04	107850 X	54620	-0-	-53230	-0-	2489	1	48146	3	Y	3546	3662	0	52
						84	4	3901	9					
05	85281 X	51606	-0-	-33675	-0-	2326	1	45446	3	Y	3410	3414	0	48
						83	4	3751	9					
06	74550 X	49064	-0-	-25486	-0-	2194	1	43478	3	Y	2917	2911	0	54
						183	4	3209	9					
07	77035 X	40467	-0-	-36568	-0-	2069	1	35508	3	Y	2504	2480	0	78
						136	4	2754	9					
08	76942 X	47816	-0-	-29126	-0-	2567	1	42143	3	Y	2663	2646	0	95
						177	4	2929	9					
09	54630 X	39794	-0-	-14836	-0-	2166	1	34975	3	Y	2165	2172	0	88
						271	4	2382	9					

FREE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362

04	111480 X	55637	-0-	-55843	-0-	2515	1	48825	3	Y	3830	3956	0	56
						84	4	4213	9					
05	87296 X	55816	-0-	-31480	-0-	2507	1	49039	3	Y	3800	3802	0	54
						90	4	4180	9					
06	73620 X	48661	-0-	-24959	-0-	2166	1	42945	3	Y	3063	3061	0	56
						181	4	3369	9					
07	76074 X	48634	-0-	-27440	-0-	2493	1	42687	3	Y	2991	2954	0	93
						164	4	3290	9					
08	75795 X	47462	-0-	-28333	-0-	2543	1	41740	3	Y	2730	2726	0	97
						176	4	3003	9					
09	55650 X	39439	-0-	-16211	-0-	2138	1	34560	3	Y	2248	2253	0	92
						268	4	2473	9					

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459

04	332529 X	184781	-0-	-147748	-0-	978	1	153914	3	N	26908	26866	0	395
						290	4	29599	9					
05	233058 X	189880	-0-	-43178	-0-	846	1	161949	3	N	24233	24134	0	494
						429	4	26656	9					
06	225540 X	157946	-0-	-67594	-0-	729	1	135885	3	N	19256	19483	0	267
						150	4	21182	9					
07	190929 X	121319	-0-	-69610	-0-	509	1	104060	3	N	15138	15177	0	228
						98	4	16652	9					
08	190929 X	104176	-0-	-86753	-0-	473	1	89589	3	N	12763	12753	0	238
						75	4	14039	9					
09	184770 X	NO RPT	-0-	-184770	-0-					N	NO RPT			238

MAY UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 284870 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 12369 PERF. N/A

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		RECLASSIFIED TO OIL DIST. 02 LEASE 10912 06/22/2018												

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
04	100500 X	76744	-0-	-23756	-0-	3012	1	66272	3	Y	6663	6697	0			98
						131	4	7329	9							
05	103850 X	66226	-0-	-37624	-0-	2409	1	57472	3	Y	5603	5587	0			114
						182	4	6163	9							
06	94350 X	56435	-0-	-37915	-0-	2225	1	48744	3	Y	4905	4951	0			68
						70	4	5396	9							
07	97495 X	55810	-0-	-41685	-0-	2147	1	48323	3	Y	4803	4799	0			72
						57	4	5283	9							
08	83948 X	53291	-0-	-30657	-0-	2095	1	46134	3	Y	4562	4549	0			85
						44	4	5018	9							
09	76740 X	51001	-0-	-25739	-0-	2003	1	44418	3	Y	4120	4130	0			75
						48	4	4532	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851

04	51840 X	14457	-0-	-37383	-0-	1218	1	10714	3	Y	2141	2173	0			19
						170	4	2355	9							
*05	50561 X	26835	-0-	-23726	-0-	2052	1	21465	3	Y	2832	2821	0			30
						203	4	3115	9							
*06	37800 X	20213	-0-	-17587	-0-	1388	1	16193	3	Y	2234	2219	0			45
						175	4	2457	9							
*07	32240 X	19386	-0-	-12854	-0-	1457	1	15474	3	Y	1982	1988	0			39
						275	4	2180	9							
*08	28241 X	16757	-0-	-11484	-0-	1397	1	13223	3	Y	1562	1569	0			32
						419	4	1718	9							
09	25980 X	15054	-0-	-10926	-0-	1262	1	11521	3	Y	1367	1371	0			28
						767	4	1504	9							

HOLLMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558

04	41340 X	13167	-0-	-28173	-0-	1286	1	9995	3	Y	1551	1566	0			14
						180	4	1706	9							
*05	35774 X	15540	-0-	-20234	-0-	1058	1	12775	3	Y	1457	1455	0			16
						104	4	1603	9							
*06	30120 X	13486	-0-	-16634	-0-	875	1	11144	3	Y	1234	1225	0			25
						110	4	1357	9							
*07	23312 X	11873	-0-	-11439	-0-	751	1	9931	3	Y	955	961	0			19
						140	4	1051	9							
*08	15531 X	10840	-0-	-4691	-0-	717	1	8969	3	Y	857	858	0			18
						211	4	943	9							
09	15030 X	10077	-0-	-4953	-0-	764	1	7938	3	Y	831	832	0			17
						461	4	914	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
HOLLMAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	168600	X	42478	-0-	-126122	-0-	1767	1	34634	3	N	5256	5364	0			147
							295	4	5782	9							
*12	174220	X	45257	-0-	-128963	-0-	2223	1	37263	3	Y	5113	5174	0			86
							147	4	5624	9							
*01	174220	X	34577	-0-	-139643	-0-	1591	1	28808	3	Y	3645	3659	0			71
							168	4	4010	9							
02	64428	X	32195	-0-	-32233	-0-	1211	1	27822	3	Y	2805	2822	0			54
							76	4	3086	9							
03	66495	X	26089	-0-	-40406	-0-	765	1	22049	3	Y	2804	2812	0			46
							191	4	3084	9							
04	43800	X	23122	-0-	-20678	-0-	1778	1	17972	3	Y	2841	2862	0			25
							247	4	3125	9							
*05	45260	X	17346	-0-	-27914	-0-	1437	1	13392	3	Y	2158	2160	0			23
							143	4	2374	9							
*06	34500	X	14894	-0-	-19606	-0-	1205	1	11618	3	Y	1744	1732	0			35
							153	4	1918	9							
*07	35650	X	12421	-0-	-23229	-0-	1019	1	9791	3	Y	1288	1298	0			25
							194	4	1417	9							
*08	24676	X	10878	-0-	-13798	-0-	949	1	8317	3	Y	1205	1205	0			25
							286	4	1326	9							
09	23130	X	11352	-0-	-11778	-0-	964	1	8370	3	Y	1300	1299	0			26
							588	4	1430	9							

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
04	164580	X	107511	-0-	-57069	-0-	647	1	89954	3	Y	15132	15087	0			260
							265	4	16645	9							
05	156147	X	89635	-0-	-66512	-0-	700	1	75252	3	Y	11907	11904	0			263
							585	4	13098	9							
06	151110	X	82961	-0-	-68149	-0-	2296	1	68607	3	Y	10295	10431	0			127
							733	4	11325	9							
07	156147	X	88669	-0-	-67478	-0-	4069	1	73487	3	Y	8658	8618	0			167
							1589	4	9524	9							
08	111104	X	71015	-0-	-40089	-0-	3448	1	58787	3	Y	6441	6551	0			57
							1695	4	7085	9							
09	107520	X	62913	-0-	-44607	-0-	2505	1	49671	3	Y	8607	8591	0			73
							1269	4	9468	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
04	128910	X	71600	-0-	-57310	-0-	2839	1	60850	3	Y	7080	7115	0			104
							123	4	7788	9							
05	133207	X	70301	-0-	-62906	-0-	2612	1	60647	3	Y	6222	6199	0			127
							198	4	6844	9							
06	109140	X	58450	-0-	-50690	-0-	2344	1	50097	3	Y	5395	5447	0			75
							74	4	5935	9							
07	98146	X	58233	-0-	-39913	-0-	2208	1	49695	3	Y	5702	5691	0			86
							58	4	6272	9							
08	76539	X	54712	-0-	-21827	-0-	2115	1	46566	3	Y	5442	5427	0			101
							45	4	5986	9							
09	71610	X	52803	-0-	-18807	-0-	2055	1	45553	3	Y	4678	4694	0			85
							49	4	5146	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
04	109500 X	65564	-0-	-43936	-0-	2478	1	55366	3	Y	6920	6953	0			102
						108	4	7612	9							
05	113150 X	62906	-0-	-50244	-0-	2221	1	53632	3	Y	6259	6233	0			128
						168	4	6885	9							
06	85740 X	50994	-0-	-34746	-0-	1955	1	43350	3	Y	5115	5172	0			71
						62	4	5627	9							
07	80941 X	45561	-0-	-35380	-0-	1720	1	38697	3	Y	4635	4636	0			70
						45	4	5099	9							
08	68014 X	40758	-0-	-27256	-0-	1560	1	34332	3	Y	4394	4382	0			82
						33	4	4833	9							
09	65550 X	37422	-0-	-28128	-0-	1427	1	31617	3	Y	3949	3959	0			72
						34	4	4344	9							

DAVILA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582

*03	151807 X	115570	-0-	-36237	-0-	2516	1	94477	3	Y	16055	16208	0			265
						916	4	17661	9							
04	123750 X	75895	-0-	-47855	-0-	4472	1	62697	3	Y	7378	7577	0			66
						610	4	8116	9							
05	124155 X	91407	-0-	-32748	-0-	5040	1	76310	3	Y	8701	8674	0			93
						486	4	9571	9							
06	111840 X	108977	-0-	-2863	-0-	4966	1	85730	3	Y	16063	15835	0			321
						612	4	17669	9							
07	115568 X	93855	-0-	-21713	-0-	4382	1	73370	3	Y	13916	13962	0			275
						795	4	15308	9							
08	115568 X	85218	-0-	-30350	-0-	4424	1	65598	3	Y	12649	12663	0			261
						1282	4	13914	9							
09	108990 X	72066	-0-	-36924	-0-	3547	1	56019	3	Y	9484	9552	0			193
						2068	4	10432	9							

DAVILA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132

*03	130510 X	85772	-0-	-44738	-0-	1902	1	70272	3	Y	11729	11895	0			194
						696	4	12902	9							
04	105840 X	82480	-0-	-23360	-0-	4554	1	66427	3	Y	9890	9995	0			89
						620	4	10879	9							
05	98673 X	83531	-0-	-15142	-0-	4263	1	67593	3	Y	10242	10222	0			109
						409	4	11266	9							
06	95490 X	65086	-0-	-30404	-0-	3201	1	54330	3	Y	6509	6488	0			130
						395	4	7160	9							
07	98673 X	62685	-0-	-35988	-0-	2979	1	52711	3	Y	5871	5885	0			116
						537	4	6458	9							
08	83080 X	55266	-0-	-27814	-0-	2758	1	45778	3	Y	5400	5405	0			111
						790	4	5940	9							
09	80400 X	49264	-0-	-31136	-0-	2337	1	40101	3	Y	4977	4987	0			101
						1351	4	5475	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617

04	360270 X	207850	-0-	-152420	-0-	1162	1	173020	3	N	30311	30259	0			445
						326	4	33342	9							
05	255471 X	214431	-0-	-41040	-0-	1012	1	182552	3	N	27620	27502	0			563
						485	4	30382	9							
06	247230 X	185399	-0-	-61831	-0-	868	1	161199	3	N	21049	21321	0			291
						178	4	23154	9							
07	214768 X	135923	-0-	-78845	-0-	572	1	118151	3	N	15535	15592	0			234
						111	4	17089	9							
08	214768 X	109566	-0-	-105202	-0-	576	1	95126	3	N	12531	12532	0			233
						80	4	13784	9							
09	207840 X	NO RPT	-0-	-207840	-0-					N	NO RPT					233

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
04	129870	X	51712	-0-	-78158	-0-	2361	1	45429	3	Y	3494	3631	0			51
							79	4	3843	9							
05	98673	X	53426	-0-	-45247	-0-	2399	1	46776	3	Y	3786	3784	0			53
							86	4	4165	9							
06	78690	X	56997	-0-	-21693	-0-	2516	1	49840	3	Y	4028	4007	0			74
							210	4	4431	9							
07	81282	X	42623	-0-	-38659	-0-	2268	1	37355	3	Y	2592	2585	0			81
							149	4	2851	9							
08	76942	X	36272	-0-	-40670	-0-	1900	1	32083	3	Y	1962	1973	0			70
							131	4	2158	9							
09	57000	X	51132	-0-	-5868	-0-	2544	1	45500	3	Y	2518	2485	0			103
							318	4	2770	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
04	200340	X	125625	-0-	-74715	-0-	454	1	107247	3	Y	16113	16202	0			237
							200	4	17724	9							
05	151249	X	98019	-0-	-53230	-0-	330	1	82788	3	Y	13350	13315	0			272
							216	4	14685	9							
06	146370	X	93449	-0-	-52921	-0-	307	1	81229	3	Y	10749	10872	0			149
							89	4	11824	9							
07	151249	X	77888	-0-	-73361	-0-	2878	1	67463	3	Y	6790	6837	0			102
							78	4	7469	9							
08	148335	X	19063	-0-	-129272	-0-	735	1	16193	3	Y	1927	1993	0			36
							15	4	2120	9							
09	125640	X	80192	-0-	-45448	-0-	3155	1	69953	3	Y	6371	6291	0			116
							76	4	7008	9							

FRANKE-JOHNSON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 03/10/2019 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
04	318496	X	166586	-0-	-151910	-0-	857	1	139060	3	N	24007	24003	0			353
							261	4	26408	9							
05	279496	X	158735	-0-	-120761	-0-	699	1	135072	3	N	20553	20487	0			419
							356	4	22608	9							
06	270480	X	138686	-0-	-131794	-0-	649	1	118291	3	N	17833	18005	0			247
							130	4	19616	9							
07	172143	X	128103	-0-	-44040	-0-	528	1	109875	3	N	15997	16003	0			241
							103	4	17597	9							
08	172143	X	112023	-0-	-60120	-0-	503	1	96261	3	N	13798	13782	0			257
							81	4	15178	9							
09	166590	X	NO RPT	-0-	-166590	-0-					N	NO RPT					257

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
04	165540	X	108757	-0-	-56783	-0-	481	1	93216	3	Y	13532	13595	0			199
							175	4	14885	9							
05	128495	X	96112	-0-	-32383	-0-	378	1	82925	3	Y	11446	11412	0			233
							218	4	12591	9							
06	124350	X	67396	-0-	-56954	-0-	460	1	57655	3	Y	8378	8495	0			116
							65	4	9216	9							
07	128495	X	71516	-0-	-56979	-0-	2682	1	60703	3	Y	7327	7333	0			110
							71	4	8060	9							
08	114421	X	77639	-0-	-36782	-0-	2957	1	65172	3	Y	8589	8539	0			160
							62	4	9448	9							
09	108750	X	47597	-0-	-61153	-0-	1835	1	40691	3	Y	4570	4647	0			83
							44	4	5027	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
04	209820 X	99708	-0-	-110112	-0-	471	1	83825	3	Y	13868	13960	0			204
						157	4	15255	9							
05	216814 X	80356	-0-	-136458	-0-	359	1	66599	3	Y	12020	11979	0			245
						176	4	13222	9							
06	209820 X	69874	-0-	-139946	-0-	477	1	60080	3	Y	8409	8538	0			116
						67	4	9250	9							
07	144553 X	55396	-0-	-89157	-0-	2071	1	46957	3	Y	5739	5769	0			86
						55	4	6313	9							
08	121303 X	12982	-0-	-108321	-0-	488	1	10663	3	Y	1655	1710	0			31
						10	4	1821	9							
09	99720 X	46486	-0-	-53234	-0-	1785	1	39209	3	Y	4954	4895	0			90
						43	4	5449	9							

FOSTER UNIT WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	185580 X	118455	-0-	-67125	-0-	514	1	99560	3	Y	16541	16670	0			243
						186	4	18195	9							
05	158565 X	78224	-0-	-80341	-0-	323	1	64632	3	Y	11908	11908	0			243
						170	4	13099	9							
06	153450 X	68260	-0-	-85190	-0-	572	1	57968	3	Y	8776	8898	0			121
						66	4	9654	9							
07	158565 X	77294	-0-	-81271	-0-	2891	1	65547	3	Y	7982	7983	0			120
						76	4	8780	9							
08	151838 X	106134	-0-	-45704	-0-	4024	1	88277	3	Y	12498	12385	0			233
						85	4	13748	9							
09	118470 X	56211	-0-	-62259	-0-	2190	1	48323	3	Y	5133	5273	0			93
						52	4	5646	9							

FOSTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	209820 X	130271	-0-	-79549	-0-	546	1	111753	3	Y	16148	16232	0			237
						209	4	17763	9							
05	216814 X	104270	-0-	-112544	-0-	413	1	88235	3	Y	13991	13943	0			285
						232	4	15390	9							
06	209820 X	87500	-0-	-122320	-0-	348	1	75435	3	Y	10576	10715	0			146
						83	4	11634	9							
07	172298 X	69174	-0-	-103124	-0-	2513	1	58983	3	Y	6918	6960	0			104
						68	4	7610	9							
08	150319 X	12060	-0-	-138259	-0-	449	1	9866	3	Y	1578	1653	0			29
						9	4	1736	9							
09	130260 X	62345	-0-	-67915	-0-	2387	1	52699	3	Y	6547	6457	0			119
						57	4	7202	9							

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
04	142920 X	57862	-0-	-85058	-0-	72	1	52297	3	Y	4363	4407	0			104
						694	4	4799	9							
05	147684 X	53902	-0-	-93782	-0-	50	1	49032	3	Y	3916	3922	0			98
						512	4	4308	9							
06	142920 X	75600	-0-	-67320	-0-	2597	1	67685	3	Y	3390	3406	0			82
						1589	4	3729	9							
07	102889 X	66696	-0-	-36193	-0-	2681	1	59604	3	Y	2774	2782	0			74
						1360	4	3051	9							
08	86738 X	52346	-0-	-34392	-0-	2109	1	46619	3	Y	2201	2216	0			59
						1197	4	2421	9							
09	75600 X	47156	-0-	-28444	-0-	1888	1	42241	3	Y	1973	1983	0			49
						857	4	2170	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
NITSCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	247950	X	192323	-0-	-55627	-0-	382	1	176599	3	Y	13700	13500	0			200
							272	4	15070	9							
05	256215	X	200349	-0-	-55866	-0-	378	1	184622	3	Y	13662	13669	0			193
							321	4	15028	9							
06	247950	X	158073	-0-	-89877	-0-	287	1	145688	3	Y	10466	10466	0			193
							585	4	11513	9							
07	210967	X	210967	-0-	-0-	-0-	380	1	195057	3	Y	13548	13319	0			422
							627	4	14903	9							
08	200353	X	185586	-0-	-14767	-0-	329	1	172695	3	Y	10877	10912	0			387
							597	4	11965	9							
09	193890	X	171785	-0-	-22105	-0-	278	1	158865	3	Y	10636	10590	0			433
							942	4	11700	9							

NITSCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 04/06/2019 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
04	281910	X	214466	-0-	-67444	-0-	417	1	195047	3	Y	17002	16754	0			248
							300	4	18702	9							
05	291307	X	227277	-0-	-64030	-0-	361	1	209154	3	Y	15816	15841	0			223
							364	4	17398	9							
06	281910	X	159241	-0-	-122669	-0-	240	1	146760	3	Y	10592	10620	0			195
							590	4	11651	9							
07	221619	X	131129	-0-	-90490	-0-	201	1	120968	3	Y	8701	8625	0			271
							389	4	9571	9							
08	227292	X	139645	-0-	-87647	-0-	215	1	129532	3	Y	8591	8556	0			306
							448	4	9450	9							
09	219960	X	86731	-0-	-133229	-0-	91	1	81487	3	Y	4245	4378	0			173
							483	4	4670	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	493467	X	112253	-0-	-381214	-0-	680	1	100785	3	Y	9538	9521	0			164
							296	4	10492	9							
05	220689	X	97683	-0-	-123006	-0-	772	1	88029	3	Y	7457	7456	0			165
							679	4	8203	9							
06	77993	X	77993	-0-	-0-	-0-	634	1	70107	3	Y	5926	6018	0			73
							733	4	6519	9							
07	96280	X	96280	-0-	-0-	-0-	4325	1	84526	3	Y	5096	5071	0			98
							1823	4	5606	9							
08	75640	X	75640	-0-	-0-	-0-	3806	1	65490	3	Y	4070	4132	0			36
							1867	4	4477	9							
*09	61124	X	61124	-0-	-0-	-0-	3059	1	53021	3	Y	3157	3166	0			27
							1571	4	3473	9							

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
04	222840	X	146443	-0-	-76397	-0-	1043	1	127196	3	Y	16207	16204	0			278
							376	4	17828	9							
05	230268	X	129588	-0-	-100680	-0-	1149	1	112689	3	Y	13522	13501	0			299
							876	4	14874	9							
06	112723	X	112723	-0-	-0-	-0-	1004	1	99004	3	Y	10616	10784	0			131
							1037	4	11678	9							
07	82733	X	82733	-0-	-0-	-0-	696	1	71979	3	Y	7786	7767	0			150
							1493	4	8565	9							
08	97970	X	97970	-0-	-0-	-0-	3901	1	84578	3	Y	6534	6626	0			58
							2304	4	7187	9							
*09	79831	X	79831	-0-	-0-	-0-	4044	1	67727	3	Y	5433	5445	0			46
							2084	4	5976	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202680 X	164277	-0-	-38403	-0-	1137	1	145019	3	Y	16088	16074	0			276
						424	4	17697	9							
05	209436 X	125081	-0-	-84355	-0-	1092	1	110135	3	Y	11819	11834	0			261
						853	4	13001	9							
06	98966 X	98966	-0-	-0-	-0-	888	1	86895	3	Y	9340	9486	0			115
						909	4	10274	9							
07	209436 X	72096	-0-	-137340	-0-	613	1	62481	3	Y	7004	6984	0			135
						1298	4	7704	9							
08	194835 X	86477	-0-	-108358	-0-	3535	1	74525	3	Y	5804	5888	0			51
						2033	4	6384	9							
09	164280 X	67426	-0-	-96854	-0-	3255	1	57173	3	Y	4844	4854	0			41
						1670	4	5328	9							

SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #: 1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519

04	91740 X	30268	-0-	-61472	-0-	1025	1	24686	3	Y	3832	3878	2			91
						342	4	4215	9							
05	94798 X	28039	-0-	-66759	-0-	751	1	22970	3	Y	3702	3700	2			93
						246	4	4072	9							
06	29241 X	29241	-0-	-0-	-0-	1298	1	23879	3	Y	3042	3061	2			74
						718	4	3346	9							
07	23746 X	23746	-0-	-0-	-0-	1231	1	19001	3	Y	2626	2630	2			70
						625	4	2889	9							
08	56327 X	21395	-0-	-34932	-0-	1164	1	16913	3	Y	2416	2421	2			65
						660	4	2658	9							
09	30270 X	18750	-0-	-11520	-0-	1053	1	14869	3	Y	2136	2148	2			53
						478	4	2350	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514

04	225780 X	78853	-0-	-146927	-0-	503	1	68033	3	Y	9197	9240	0			158
						200	4	10117	9							
05	233306 X	87824	-0-	-145482	-0-	710	1	76665	3	Y	8959	8919	0			198
						594	4	9855	9							
06	225780 X	88868	-0-	-136912	-0-	2459	1	77298	3	Y	7534	7639	0			93
						824	4	8287	9							
07	110031 X	110031	-0-	-0-	-0-	5241	1	94538	3	Y	7459	7408	0			144
						2047	4	8205	9							
08	119288 X	83648	-0-	-35640	-0-	4145	1	72492	3	Y	4529	4633	0			40
						2029	4	4982	9							
09	88860 X	74418	-0-	-14442	-0-	3799	1	64216	3	Y	4043	4049	0			34
						1956	4	4447	9							

EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715

04	SHUT IN	191259	-0-	191259	191259	1772	1	161135	3	Y	24512	24292	0			220
						1389	4	26963	9							
05	323507 X	132248	-0-	-191259	-0-	1170	1	113638	3	Y	15271	15328	0			163
						642	4	16798	9							
06	262140 X	107113	-0-	-155027	-0-	891	1	93992	3	Y	10536	10488	0			211
						640	4	11590	9							
07	270878 X	79711	-0-	-191167	-0-	661	1	69765	3	Y	7840	7896	0			155
						661	4	8624	9							
08	197625 X	39402	-0-	-158223	-0-	320	1	34091	3	Y	4070	4141	0			84
						514	4	4477	9							
09	191250 X	41181	-0-	-150069	-0-	326	1	35238	3	Y	4155	4155	0			84
						1046	4	4571	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241636	-0-	241636	241636	2141	1	200551	3	Y	33745	33443	0			302
						1824	4	37120	9							
05	405985 X	164349	-0-	-241636	-0-	1392	1	140328	3	Y	19808	19898	0			212
						840	4	21789	9							
06	324000 X	136179	-0-	-187821	-0-	1092	1	118775	3	Y	14038	13969	0			281
						870	4	15442	9							
07	334800 X	105893	-0-	-228907	-0-	839	1	93576	3	Y	9585	9676	0			190
						934	4	10544	9							
08	249705 X	77853	-0-	-171852	-0-	2548	1	66083	3	Y	7366	7404	0			152
						1119	4	8103	9							
09	241650 X	88428	-0-	-153222	-0-	4265	1	75183	3	Y	5931	5963	0			120
						2456	4	6524	9							

KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436

04	170340 X	110445	-0-	-59895	-0-	712	1	98354	3	Y	10081	10060	0			173
						290	4	11089	9							
05	176018 X	68818	-0-	-107200	-0-	568	1	61464	3	Y	5736	5782	0			127
						476	4	6310	9							
06	170340 X	85902	-0-	-84438	-0-	2677	1	75835	3	Y	5981	6034	0			74
						811	4	6579	9							
07	94011 X	94011	-0-	-0-	-0-	4496	1	81126	3	Y	6030	5988	0			116
						1756	4	6633	9							
08	125643 X	66953	-0-	-58690	-0-	3442	1	57327	3	Y	4078	4158	0			36
						1698	4	4486	9							
09	110460 X	65849	-0-	-44611	-0-	3454	1	55770	3	Y	4396	4395	0			37
						1789	4	4836	9							

NITSCH UNIT A-B PSA WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500

04	0 W	216056	-0-	216056	216056	422	1	197189	3	Y	16493	16253	0			240
						303	4	18142	9							
05	0 W	245541	-0-	245541	461597	392	1	226807	3	Y	16315	16325	0			230
						395	4	17947	9							
06	0 W	250043	-0-	250043	711640	335	1	233337	3	Y	14030	14002	0			258
						938	4	15433	9							
07	0 W	247426	-0-	247426	959066	287	1	233430	3	Y	11781	11672	0			367
						750	4	12959	9							
08	0 W	193240	-0-	193240	1152306	247	1	182046	3	Y	9380	9413	0			334
						629	4	10318	9							
*09	1335299 X	182993	-0-	-1152306	-0-	197	1	172230	3	Y	8677	8657	0			354
						1021	4	9545	9							

EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571

04	161504 X	161504	-0-	-0-	-0-	1562	1	135283	3	Y	21359	21168	0			191
						1164	4	23495	9							
05	197811 X	104419	-0-	-93392	-0-	890	1	88752	3	Y	12979	13031	0			139
						500	4	14277	9							
06	191430 X	71639	-0-	-119791	-0-	589	1	61007	3	Y	8753	8717	0			175
						415	4	9628	9							
07	197811 X	62340	-0-	-135471	-0-	606	1	53692	3	Y	6848	6888	0			135
						509	4	7533	9							
08	166873 X	52148	-0-	-114725	-0-	2659	1	43646	3	Y	4617	4657	0			95
						764	4	5079	9							
09	161490 X	34539	-0-	-126951	-0-	1583	1	27774	3	Y	3881	3897	0			79
						913	4	4269	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 05/24/2019 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
05	0	W	51028	-0-	51028	51028	274	1	40342	3	Y	9366	9175	0			191
							109	4	10303	9							
06	0	W	162457	-0-	162457	213485	711	1	135076	3	Y	24110	23967	0			334
							149	4	26521	9							
07	0	W	135634	-0-	135634	349119	529	1	112983	3	Y	20015	20048	0			301
							105	4	22017	9							
08	0	W	121877	-0-	121877	470996	509	1	102531	3	Y	17046	17029	0			318
							86	4	18751	9							
09	0	W	170091	-0-	170091	641087	706	1	147758	3	Y	19533	19497	0			354
							141	4	21486	9							

FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA WELL #: 7H RRCID -> 287163 COMPL. DATE 05/24/2019 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
05	0	W	50441	-0-	50441	50441	272	1	38191	3	Y	10783	10563	0			220
							117	4	11861	9							
06	0	W	186487	-0-	186487	236928	877	1	157789	3	Y	25133	25005	0			348
							175	4	27646	9							
07	0	W	153186	-0-	153186	390114	637	1	130197	3	Y	20209	20253	0			304
							122	4	22230	9							
08	0	W	153384	-0-	153384	543498	680	1	131451	3	Y	19221	19167	0			358
							110	4	21143	9							
09	0	W	126364	-0-	126364	669862	591	1	108836	3	Y	15303	15384	0			277
							104	4	16833	9							

F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA WELL #: 10H RRCID -> 287170 COMPL. DATE 05/24/2019 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
05	0	W	48496	-0-	48496	48496	282	1	37976	3	Y	9200	9013	0			187
							118	4	10120	9							
06	0	W	180322	-0-	180322	228818	717	1	151334	3	Y	25550	25383	0			354
							166	4	28105	9							
07	0	W	154798	-0-	154798	383616	540	1	130725	3	Y	21284	21318	0			320
							121	4	23412	9							
08	0	W	149272	-0-	149272	532888	588	1	125389	3	Y	21082	21009	0			393
							105	4	23190	9							
09	0	W	128488	-0-	128488	661376	516	1	110819	3	Y	15497	15609	0			281
							106	4	17047	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287294 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 12173 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		115296	-0-	115296	115296	1142	1	90092	3	Y	19699	19525	0			174
							2393	4	21669	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	115296					Y	NO RPT					174

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 15H RRCID -> 287295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 12146 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN		139840	-0-	139840	139840	1271	1	110791	3	Y	22583	22384	0			199
							2937	4	24841	9							
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	139840					Y	NO RPT					199

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 04/26/2019 TOTAL DEPTH 12097 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	SHUT IN	127634	-0-	127634	127634	1226	1	99884	3	Y	21698	21506	0			192
						2656	4	23868	9							
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	127634					Y	NO RPT					192

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 12136 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	121312	-0-	121312	121312	1170	1	95809	3	Y	19805	19630	0			175
						2547	4	21786	9							
09	SHUT IN	173280	-0-	173280	294592	1409	1	141142	3	Y	24878	24843	0			210
						3363	4	27366	9							

WIEDING-WESTON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 05/03/2019 TOTAL DEPTH 12142 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	126802	-0-	126802	126802	1198	1	101172	3	Y	19769	19594	0			175
						2686	4	21746	9							
09	SHUT IN	141852	-0-	141852	268654	1120	1	117232	3	Y	18825	18841	0			159
						2792	4	20708	9							

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SINOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2320	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
05	2604 X	2494	-0-	-110	-0-	2378	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
06	2520 X	2414	-0-	-106	-0-	2316	3	98	9	Y	89	89	1			-0-
07	2542 X	2450	-0-	-92	-0-	2350	3	100	9	Y	91	91	1			-0-
08	2480 N	2416	-0-	-64	-0-	2321	3	95	9	Y	86	86	1			-0-
09	2400 N	2314	-0-	-86	-0-	2217	3	97	9	Y	88	88	1			-0-

ROBERT CRAWLEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 255805 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 14365 PERF.14270 - 18820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290 X	7001	-0-	-289	-0-	7001	3			Y	-0-					-0-
05	7533 X	7085	-0-	-448	-0-	7085	3			Y	-0-					-0-
06	7230 X	6900	-0-	-330	-0-	6900	3			Y	-0-					-0-
07	7285 X	7210	-0-	-75	-0-	7210	3			Y	-0-					-0-
08	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	3			Y	-0-					-0-
*09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7183	3			Y	-0-					-0-

CHESNUTT 01 WELL #: 01H RRCID -> 256597 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 17566 PERF.13223 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660 X	3019	-0-	-641	-0-	2939	3	80	9	Y	73	73	1			-0-
05	3782 X	3514	-0-	-268	-0-	3433	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
06	3540 X	3202	-0-	-338	-0-	3128	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
07	3596 X	3257	-0-	-339	-0-	3183	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	3503 X	3240	-0-	-263	-0-	3170	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
09	3390 X	3128	-0-	-262	-0-	3063	3	65	9	Y	59	59	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LONG 01 WELL #: 01H RRCID -> 258285 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 18327 PERF.13700 - 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
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	78	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	81	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	73	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	58	3	15	9	Y	14	14	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	64	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	63	3	19	9	Y	17	17	1			-0-

CHESNUTT 02 WELL #: 01H RRCID -> 258430 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 13146 PERF.13490 - 16922

04	1800	N	1658	-0-	-142	-0-	1610	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1733	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	1710	N	1702	-0-	-8	-0-	1654	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1661	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1760	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
09	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1640	3	44	9	Y	40	40	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0101H RRCID -> 258773 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13513 - 17860

04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	202	1	2209	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
05	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	203	1	2216	3	Y	702	702	1			-0-
							772	9									
06	3780	X	2888	-0-	-892	-0-	183	1	1991	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
07	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	177	1	2041	3	Y	703	703	1			-0-
							773	9									
08	3906	X	2875	-0-	-1031	-0-	169	1	1835	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	183	1	2173	3	Y	945	945	1			-0-
							1040	9									

DULLYE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 12722 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARK KATZFEY 01 WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080

04	3930	X	3763	-0-	-167	-0-	3763	3			N	-0-					-0-
05	4030	X	3832	-0-	-198	-0-	3832	3			N	-0-					-0-
06	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	3884	3			N	-0-					-0-
08	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3			N	-0-					-0-
09	3750	X	3242	-0-	-508	-0-	3242	3			N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2892	-0-	-858	-0-	2463	3	429	9	Y	390	390	1			-0-
05	3596	X	3088	-0-	-508	-0-	2627	3	461	9	Y	419	419	1			-0-
06	3450	X	3001	-0-	-449	-0-	2569	3	432	9	Y	393	393	1			-0-
07	3565	X	3130	-0-	-435	-0-	2679	3	451	9	Y	410	410	1			-0-
08	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	2694	3	446	9	Y	405	405	1			-0-
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	2586	3	464	9	Y	422	422	1			-0-

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
04	5520	X	4977	-0-	-543	-0-	4952	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
05	5704	X	5122	-0-	-582	-0-	5093	3	29	9	Y	26	26	1			-0-
06	5370	X	4861	-0-	-509	-0-	4835	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	4985	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
08	DLQ	G-10	4966	-0-	4966	4966	4943	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
09	DLQ	G-10	4753	-0-	4753	9719	4732	3	21	9	Y	19	19	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
04	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	147	1	1034	3	Y	279	279	1			-0-
							307	9									
05	1519	X	1301	-0-	-218	-0-	130	1	906	3	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
06	1470	X	1192	-0-	-278	-0-	131	1	823	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	253	1	1785	3	Y	214	214	1			-0-
							235	9									
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	108	1	1206	3	Y	209	209	1			-0-
							230	9									
*09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	123	1	1124	3	Y	190	190	1			-0-
							209	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
04	5730	X	5270	-0-	-460	-0-	4361	3	909	9	Y	826	826	1			-0-
05	5983	X	5477	-0-	-506	-0-	4495	3	982	9	Y	893	893	1			-0-
06	5970	X	5478	-0-	-492	-0-	4534	3	944	9	Y	858	858	1			-0-
07	6169	X	5704	-0-	-465	-0-	4741	3	963	9	Y	875	875	1			-0-
08	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	4639	3	934	9	Y	849	849	1			-0-
09	5490	X	5247	-0-	-243	-0-	4376	3	871	9	Y	792	792	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
04	2430	X	1975	-0-	-455	-0-	1975	3			Y	-0-					-0-
05	2511	X	2045	-0-	-466	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
06	2220	X	1927	-0-	-293	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
07	2201	X	1905	-0-	-296	-0-	1905	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1852	-0-	1852	1852	1852	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	674	-0-	674	2526	674	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	2220	X	2159	-0-	-61	-0-	1756	3	403	9	N	366	366	1			-0-
05	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	1875	3	421	9	N	383	383	1			-0-
06	2220	X	2202	-0-	-18	-0-	1804	3	398	9	N	362	362	1			-0-
07	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	1897	3	415	9	N	377	377	1			-0-
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	1767	3	376	9	N	342	342	1			-0-
09	2190	N	2098	-0-	-92	-0-	1729	3	369	9	N	335	335	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
04	5370	X	5012	-0-	-358	-0-	4869	3	143	9	N	130	130	1			-0-
05	5549	X	4997	-0-	-552	-0-	4861	3	136	9	N	124	124	1			-0-
06	5130	X	4749	-0-	-381	-0-	4625	3	124	9	N	113	113	1			-0-
07	5239	X	4986	-0-	-253	-0-	4859	3	127	9	N	115	115	1			-0-
08	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4808	3	119	9	N	108	108	1			-0-
09	5010	X	4742	-0-	-268	-0-	4624	3	118	9	N	107	107	1			-0-

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
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	121	1	715	3	Y	249	249	1			-0-
							274	9									
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	135	1	776	3	Y	232	232	1			-0-
							255	9									
06	960	N	333	-0-	-627	-0-	18	1	93	3	Y	202	202	1			-0-
							222	9									
07	1085	N	295	-0-	-790	-0-	4	1	19	3	Y	247	247	1			-0-
							272	9									
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	217	217	1			-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	211	211	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4470	X	3833	-0-	-637	-0-	3526	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
05	4619	X	3465	-0-	-1154	-0-	3150	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
06	4470	X	3004	-0-	-1466	-0-	2733	3	271	9	Y	246	246	1			-0-
07	4619	X	3137	-0-	-1482	-0-	2860	3	277	9	Y	252	252	1			-0-
08	4495	X	3136	-0-	-1359	-0-	2868	3	268	9	Y	244	244	1			-0-
09	3840	X	3012	-0-	-828	-0-	2739	3	273	9	Y	248	248	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1590	X	1362	-0-	-228	-0-	870	3	492	9	Y	447	447	1			-0-
05	1643	X	1220	-0-	-423	-0-	824	3	396	9	Y	360	360	1			-0-
06	1350	X	844	-0-	-506	-0-	571	3	273	9	Y	248	248	1			-0-
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	7102	-0-	7102	7102	4520	3	2582	9	Y	2347	2347	1			-0-
09	DLQ	G-10	3002	-0-	3002	10104	1775	3	1227	9	Y	1115	1115	1			-0-

KNOX MILLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 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
04	5400	X	3886	-0-	-1514	-0-	3706	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
05	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	4435	3	197	9	Y	179	179	1			-0-
06	4470	X	4294	-0-	-176	-0-	4112	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
07	4619	X	4325	-0-	-294	-0-	4126	3	199	9	Y	181	181	1			-0-
08	DLQ	G-10	4092	-0-	4092	4092	3902	3	190	9	Y	173	173	1			-0-
09	DLQ	G-10	4074	-0-	4074	8166	3856	3	218	9	Y	198	198	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MENSIK 01 WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 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
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	382 873	1 9	2196	3	N	794	792	1	2	8	-0-
05	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	1214 2685	1 9	8504	3	N	2441	2441	1			-0-
06	9764	X	9764	-0-	-0-	-0-	808 1727	1 9	7229	3	N	1570	1570	1			-0-
07	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	712 1602	1 9	7608	3	N	1456	1456	1			-0-
08	8432	X	8163	-0-	-269	-0-	617 1682	1 9	5864	3	N	1529	1529	1			-0-
09	8160	X	7861	-0-	-299	-0-	549 1768	1 9	5544	3	N	1607	1607	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651

04	7410	X	7034	-0-	-376	-0-	6852	3	182	9	Y	165	165	1			-0-
05	7657	X	7172	-0-	-485	-0-	7041	3	131	9	Y	119	119	1			-0-
06	7260	X	6229	-0-	-1031	-0-	6073	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
07	7440	X	5534	-0-	-1906	-0-	5421	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
08	DLQ G-10		5489	-0-	5489	5489	5381	3	108	9	Y	98	98	1			-0-
09	DLQ G-10		5610	-0-	5610	11099	5449	3	161	9	Y	146	146	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822

04	765	X	765	-0-	-0-	-0-	32 322	1 9	411	3	Y	293	293	1			-0-
05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	68 190	1 9	810	3	Y	173	173	1			-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	49 86	1 9	563	3	Y	78	78	1			-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	66 143	1 9	790	3	Y	130	130	1			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	57 168	1 9	653	3	Y	153	153	1			-0-
*09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	82 164	1 9	1142	3	Y	149	149	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052

04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	559 926	1 9	6471	3	Y	842	842	1			-0-
05	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	599 933	1 9	6614	3	Y	848	848	1			-0-
06	7830	X	6117	-0-	-1713	-0-	423 854	1 9	4840	3	Y	776	776	1			-0-
07	8091	X	5625	-0-	-2466	-0-	392 880	1 9	4353	3	Y	800	800	1			-0-
08	8091	X	5455	-0-	-2636	-0-	388 855	1 9	4212	3	Y	777	777	1			-0-
09	7830	X	5394	-0-	-2436	-0-	398 860	1 9	4136	3	Y	782	782	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	2722	-0-	2722	2722	282	1	1990	3	Y	409	409	1			-0-
						450	9									
08	14B2 EXT	7628	-0-	7628	10350	518	1	5809	3	Y	1183	1183	1			-0-
						1301	9									
09	14B2 EXT	3033	-0-	3033	13383	198	1	1819	3	Y	924	924	1			-0-
						1016	9									

LISKA 01 WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903

04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	93	1	1077	3	Y	86	86	1			-0-
						95	9									
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	101	1	1118	3	Y	54	54	1			-0-
						59	9									
06	948 N	948	-0-	-0-	-0-	66	1	758	3	Y	113	113	1			-0-
						124	9									
07	1302 N	525	-0-	-777	-0-	30	1	329	3	Y	151	151	1			-0-
						166	9									
08	1271 N	319	-0-	-952	-0-	16	1	178	3	Y	114	114	1			-0-
						125	9									
09	960 N	79	-0-	-881	-0-	1	1	15	3	Y	57	57	1			-0-
						63	9									

MIXON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761

04	2160 X	2118	-0-	-42	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
05	2232 X	2089	-0-	-143	-0-	2089	3			Y	-0-					-0-
06	2130 X	2094	-0-	-36	-0-	2094	3			Y	-0-					-0-
07	2201 X	2091	-0-	-110	-0-	2091	3			Y	-0-					-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3			Y	-0-					-0-
09	2100 N	2058	-0-	-42	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-

NEWBERRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266458 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 14041 PERF.13590 - 17902

04	1980 X	1347	-0-	-633	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
05	2046 X	1389	-0-	-657	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
06	1710 X	1461	-0-	-249	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
07	1767 X	1432	-0-	-335	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
09	1470 N	1449	-0-	-21	-0-	1449	3			N	-0-					-0-

OETKEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 266477 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 13553 PERF.13550 - 19953

04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	882	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
05	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	819	3	204	9	Y	185	185	1			-0-
06	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	827	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
07	1147 N	899	-0-	-248	-0-	731	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	1023 N	916	-0-	-107	-0-	749	3	167	9	Y	152	152	1			-0-
09	1020 N	749	-0-	-271	-0-	604	3	145	9	Y	132	132	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 266500 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13097 - 18142

04	5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5142	3	452	9	Y	411	411	1			-0-
05	6045 X	5654	-0-	-391	-0-	5227	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
06	5760 X	5508	-0-	-252	-0-	5101	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
07	5921 X	5612	-0-	-309	-0-	5186	3	426	9	Y	387	387	1			-0-
08	5890 X	5537	-0-	-353	-0-	5131	3	406	9	Y	369	369	1			-0-
09	5580 X	5098	-0-	-482	-0-	4728	3	370	9	Y	336	336	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 01H RRCID -> 266584 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13470 - 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
04	1710	N	1707	-0-	-3	-0-	174	1	1222	3	Y	283	283	1			-0-
							311	9									
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	174	1	1214	3	Y	287	287	1			-0-
							316	9									
06	1650	N	1609	-0-	-41	-0-	180	1	1130	3	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
07	1767	N	1760	-0-	-7	-0-	186	1	1311	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	119	1	1332	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	138	1	1266	3	Y	217	217	1			-0-
							239	9									

RIDLEY FARMS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266586 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13230 PERF.13425 - 17160

04	4410	X	2565	-0-	-1845	-0-	271	1	1906	3	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
05	4557	X	3125	-0-	-1432	-0-	339	1	2366	3	Y	382	382	1			-0-
							420	9									
06	4410	X	2565	-0-	-1845	-0-	307	1	1929	3	Y	299	299	1			-0-
							329	9									
07	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	432	1	3055	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
08	DLQ G-10		4406	-0-	4406	4406	309	1	3460	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
09	DLQ G-10		3709	-0-	3709	8115	317	1	2907	3	Y	441	441	1			-0-
							485	9									

RUTH CARSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 266590 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13050 - 17332

04	9840	X	8797	-0-	-1043	-0-	8678	3	119	9	Y	108	108	1			-0-
05	10168	X	9096	-0-	-1072	-0-	8983	3	113	9	Y	103	103	1			-0-
06	9240	X	8883	-0-	-357	-0-	8773	3	110	9	Y	100	100	1			-0-
07	9548	X	9059	-0-	-489	-0-	8950	3	109	9	Y	99	99	1			-0-
08	9424	X	8776	-0-	-648	-0-	8673	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
09	8880	X	8435	-0-	-445	-0-	8330	3	105	9	Y	95	95	1			-0-

SCHENDEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812

04	9000	X	6461	-0-	-2539	-0-	670	1	4705	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
05	9300	X	6357	-0-	-2943	-0-	673	1	4701	3	Y	894	894	1			-0-
							983	9									
06	8220	X	5838	-0-	-2382	-0-	658	1	4134	3	Y	951	951	1			-0-
							1046	9									
07	8246	X	6162	-0-	-2084	-0-	641	1	4532	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
08	7130	X	5657	-0-	-1473	-0-	398	1	4464	3	Y	723	723	1			-0-
							795	9									
09	6450	X	5352	-0-	-1098	-0-	442	1	4055	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 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
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	28	28	1			-0-
05	1178	N	761	-0-	-417	-0-	61	1	504	3	Y	178	178	1			-0-
							196	9									
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	288	288	1			-0-
							317	9									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	283	3	Y	193	193	1			-0-
							212	9									
08	775	N	197	-0-	-578	-0-	18	1	138	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	273	273	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503

04	11010	X	10350	-0-	-660	-0-	10350	3			Y	-0-					-0-
05	11377	X	10405	-0-	-972	-0-	10404	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11010	X	9843	-0-	-1167	-0-	9843	3			Y	-0-					-0-
07	11067	X	10254	-0-	-813	-0-	10253	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	10695	X	9404	-0-	-1291	-0-	9402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	10350	X	9010	-0-	-1340	-0-	9008	3	2	9	Y	2	2	1			-0-

SIPPEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161

04	10350	X	8613	-0-	-1737	-0-	8147	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05	10695	X	8755	-0-	-1940	-0-	8290	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
06	9240	X	8360	-0-	-880	-0-	7938	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	9052	X	8610	-0-	-442	-0-	8157	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
08	8897	X	8546	-0-	-351	-0-	8096	3	450	9	Y	409	409	1			-0-
09	8610	X	8169	-0-	-441	-0-	7740	3	429	9	Y	390	390	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702

04	11040	X	10187	-0-	-853	-0-	9175	3	1012	9	Y	920	920	1			-0-
05	11129	X	10671	-0-	-458	-0-	9629	3	1042	9	Y	947	947	1			-0-
06	10770	X	9857	-0-	-913	-0-	8940	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
07	11098	X	10229	-0-	-869	-0-	9326	3	903	9	Y	821	821	1			-0-
08	10757	X	10101	-0-	-656	-0-	9255	3	846	9	Y	769	769	1			-0-
*09	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	9579	3	891	9	Y	810	810	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932

04	1350	N	1104	-0-	-246	-0-	151	1	742	3	Y	192	192	1			-0-
							211	9									
05	1457	N	1105	-0-	-352	-0-	150	1	768	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	191	1	746	3	Y	191	191	1			-0-
							210	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	196	1	971	3	Y	244	244	1			-0-
							268	9									
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	169	1	834	3	Y	189	189	1			-0-
							208	9									
09	1140	N	970	-0-	-170	-0-	127	1	669	3	Y	158	158	1			-0-
							174	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	83	1	1057	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
05	2356	N	1420	-0-	-936	-0-	91	1	1080	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
06	1710	N	1274	-0-	-436	-0-	84	1	963	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	75	1	886	3	Y	233	233	1			-0-
							256	9									
08	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	78	1	895	3	Y	157	157	1			-0-
							173	9									
*09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	93	1	1287	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004

04	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1605	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
05	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	1676	3	229	9	Y	208	208	1			-0-
06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	1587	3	206	9	Y	187	187	1			-0-
07	1891	N	1818	-0-	-73	-0-	1623	3	195	9	Y	177	177	1			-0-
08	1891	N	1785	-0-	-106	-0-	1612	3	173	9	Y	157	157	1			-0-
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1527	3	172	9	Y	156	156	1			-0-

FIELDS KLOTH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321

04	5700	X	5276	-0-	-424	-0-	5276	3			Y	-0-					-0-
05	5797	X	5418	-0-	-379	-0-	5418	3			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5131	-0-	-479	-0-	5131	3			Y	-0-					-0-
07	5704	X	5287	-0-	-417	-0-	5287	3			Y	-0-					-0-
08	5580	X	5231	-0-	-349	-0-	5231	3			Y	-0-					-0-
09	5280	X	4987	-0-	-293	-0-	4987	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS 01 WELL #: 01H RRCID -> 267246 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13180 - 19330

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	318	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 267259 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13030 - 19402

04	4410	X	4131	-0-	-279	-0-	3489	3	642	9	Y	584	584	1			-0-
05	4495	X	4214	-0-	-281	-0-	3563	3	651	9	Y	592	592	1			-0-
06	4290	X	4061	-0-	-229	-0-	3435	3	626	9	Y	569	569	1			-0-
07	4371	X	4163	-0-	-208	-0-	3518	3	645	9	Y	586	586	1			-0-
08	4309	X	3965	-0-	-344	-0-	3383	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
09	4140	X	3946	-0-	-194	-0-	3349	3	597	9	Y	543	543	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GENTRY 01 WELL #: 01H RRCID -> 267412 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14803 - 19424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	2615	3			Y	-0-					-0-
05	2945 X	2667	-0-	-278	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
06	2850 X	2546	-0-	-304	-0-	2546	3			Y	-0-					-0-
07	2945 X	1998	-0-	-947	-0-	1998	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3021	-0-	3021	3021	3021	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	2471	-0-	2471	5492	2471	3			Y	-0-					-0-

IVAS SMITH 02 WELL #: 01H RRCID -> 267414 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 12551 PERF.13080 - 18401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 X	2913	-0-	-87	-0-	2500	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
05	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	2818	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
06	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2666	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
07	3038 X	2853	-0-	-185	-0-	2442	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
08	DLQ G-10	2818	-0-	2818	2818	2405	3	413	9	Y	375	375	1			-0-
09	DLQ G-10	2691	-0-	2691	5509	2295	3	396	9	Y	360	360	1			-0-

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 01H RRCID -> 267639 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13262 - 19422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5670 X	5575	-0-	-95	-0-	4897	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
05	5859 X	5630	-0-	-229	-0-	5015	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
06	5580 X	5470	-0-	-110	-0-	4822	3	648	9	Y	589	589	1			-0-
07	5766 X	5604	-0-	-162	-0-	4923	3	681	9	Y	619	619	1			-0-
08	5766 X	5543	-0-	-223	-0-	4884	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
09	5580 X	5218	-0-	-362	-0-	4677	3	541	9	Y	492	492	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267655 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 12915 PERF.13100 - 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
04	3270 X	2792	-0-	-478	-0-	314	1	1803	3	Y	614	614	1			-0-
						675	9									
05	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	275	1	2315	3	Y	683	683	1			-0-
						751	9									
06	3090 X	2565	-0-	-525	-0-	159	1	1804	3	Y	547	547	1			-0-
						602	9									
07	3193 X	1814	-0-	-1379	-0-	120	1	1288	3	Y	369	369	1			-0-
						406	9									
08	DLQ G-10	2991	-0-	2991	2991	217	1	2062	3	Y	647	647	1			-0-
						712	9									
09	DLQ G-10	2764	-0-	2764	5755	191	1	1924	3	Y	590	590	1			-0-
						649	9									

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
04	2040 X	1873	-0-	-167	-0-	214	1	1227	3	Y	393	393	1			-0-
						432	9									
05	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	174	174	1			-0-
06	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	172	172	1			-0-
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	209	209	1			-0-
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	242	242	1			-0-
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	294	294	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 07/24/2012 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
04	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	3540	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
05	4681 X	4528	-0-	-153	-0-	3517	3	1011	9	Y	919	919	1			-0-
06	4620 X	4377	-0-	-243	-0-	3410	3	967	9	Y	879	879	1			-0-
07	4774 X	4517	-0-	-257	-0-	3513	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
08	4774 X	4456	-0-	-318	-0-	3491	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
09	4620 X	4342	-0-	-278	-0-	3396	3	946	9	Y	860	860	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 09/20/2011 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
04	5700 X	5387	-0-	-313	-0-	4912	3	475	9	Y	432	432	1			-0-
05	5704 X	5426	-0-	-278	-0-	5011	3	415	9	Y	377	377	1			-0-
06	5400 X	5264	-0-	-136	-0-	4811	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
07	5580 X	5343	-0-	-237	-0-	4894	3	449	9	Y	408	408	1			-0-
08	5580 X	5323	-0-	-257	-0-	4896	3	427	9	Y	388	388	1			-0-
09	5400 X	5037	-0-	-363	-0-	4640	3	397	9	Y	361	361	1			-0-

SMOLIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115

04	3120 X	1201	-0-	-1919	-0-	110	1	632	3	Y	417	417	1			-0-
						459	9									
05	3224 X	1943	-0-	-1281	-0-	146	1	1230	3	Y	515	515	1			-0-
						567	9									
06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	182	1	2061	3	Y	573	573	1			-0-
						630	9									
07	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	188	1	2011	3	Y	535	535	1			-0-
						589	9									
08	2604 X	2269	-0-	-335	-0-	167	1	1587	3	Y	468	468	1			-0-
						515	9									
09	2880 X	2833	-0-	-47	-0-	204	1	2055	3	Y	522	522	1			-0-
						574	9									

SMOLIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122

04	3720 X	2517	-0-	-1203	-0-	284	1	1630	3	Y	548	548	1			-0-
						603	9									
05	3007 X	2792	-0-	-215	-0-	220	1	1855	3	Y	652	652	1			-0-
						717	9									
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	249	1	2820	3	Y	658	658	1			-0-
						724	9									
07	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	231	1	2468	3	Y	603	603	1			-0-
						663	9									
08	3348 X	2666	-0-	-682	-0-	190	1	1808	3	Y	607	607	1			-0-
						668	9									
09	3780 X	3081	-0-	-699	-0-	219	1	2211	3	Y	592	592	1			-0-
						651	9									

ELIZONDO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302

04	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	947	3	453	9	Y	412	412	1			-0-
05	1271 N	945	-0-	-326	-0-	649	3	296	9	Y	269	269	1			-0-
06	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1376	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
07	1457 N	1115	-0-	-342	-0-	855	3	260	9	Y	236	236	1			-0-
08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	685	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
09	1410 N	595	-0-	-815	-0-	416	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

POSTEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766

04	5370 X	5109	-0-	-261	-0-	5013	3	96	9	Y	87	87	1			-0-
05	5394 X	5143	-0-	-251	-0-	5086	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
06	5220 X	5013	-0-	-207	-0-	4980	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
07	5301 X	5228	-0-	-73	-0-	5191	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
08	5301 X	3976	-0-	-1325	-0-	3955	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5100 X	4220	-0-	-880	-0-	4211	3	9	9	Y	8	8	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SINOR RANCH 01 WELL #: 08H RRCID -> 267764 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4410	X	4136	-0-	-274	-0-	3780	3	356	9	Y	324	324	1			-0-
05	4495	X	4243	-0-	-252	-0-	3882	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
06	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	3711	3	287	9	Y	261	261	1			-0-
07	4402	X	4101	-0-	-301	-0-	3792	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4340	X	4016	-0-	-324	-0-	3737	3	279	9	Y	254	254	1			-0-
09	4140	X	3706	-0-	-434	-0-	3460	3	246	9	Y	224	224	1			-0-

SINOR RANCH 01 WELL #: 09H RRCID -> 267845 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 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
04	4920	X	4565	-0-	-355	-0-	4212	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
05	4929	X	4711	-0-	-218	-0-	4353	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	4740	X	4476	-0-	-264	-0-	4143	3	333	9	Y	303	303	1			-0-
07	4836	X	4529	-0-	-307	-0-	4193	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
08	4774	X	4463	-0-	-311	-0-	4137	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
09	4560	X	4263	-0-	-297	-0-	3943	3	320	9	Y	291	291	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 267862 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 267864 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 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
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 01H RRCID -> 267963 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	300	N	171	-0-	-129	-0-	152	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
05	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1099	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1206	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	974	3	103	9	Y	94	94	1			-0-
08	1209	N	854	-0-	-355	-0-	780	3	74	9	Y	67	67	1			-0-
09	1170	N	699	-0-	-471	-0-	622	3	77	9	Y	70	70	1			-0-

KIRK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268006 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6420	X	6287	-0-	-133	-0-	5304	3	983	9	Y	894	894	1			-0-
05	6634	X	5483	-0-	-1151	-0-	4640	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
06	6256	X	6256	-0-	-0-	-0-	5306	3	950	9	Y	864	864	1			-0-
07	6510	X	5676	-0-	-834	-0-	4827	3	849	9	Y	772	772	1			-0-
08	6510	X	5697	-0-	-813	-0-	4854	3	843	9	Y	766	766	1			-0-
09	6300	X	5511	-0-	-789	-0-	4677	3	834	9	Y	758	758	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	124	1	870	3	Y	197	197	1			-0-
							217	9									
05	1550	X	1011	-0-	-539	-0-	109	1	758	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
06	1470	X	809	-0-	-661	-0-	99	1	621	3	Y	81	81	1			-0-
							89	9									
07	1395	X	849	-0-	-546	-0-	92	1	650	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1023	N	997	-0-	-26	-0-	72	1	804	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	Y	64	64	1			-0-
							70	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
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	179	1	1261	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	201	1	1404	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	3	Y	105	105	1			-0-
							116	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	177	1	1252	3	Y	308	308	1			-0-
							339	9									
08	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	147	1	1649	3	Y	216	216	1			-0-
							238	9									
09	DLQ G-10		1322	-0-	1322	3356	107	1	982	3	Y	212	212	1			-0-
							233	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
04	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	167	1	1136	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
05	3131	X	508	-0-	-2623	-0-	40	1	328	3	Y	127	127	1			-0-
							140	9									
06	3030	X	881	-0-	-2149	-0-	47	1	366	3	Y	425	425	1			-0-
							468	9									
07	3131	X	561	-0-	-2570	-0-	18	1	139	3	Y	367	367	1			-0-
							404	9									
08	1984	X	1795	-0-	-189	-0-	126	1	989	3	Y	618	618	1			-0-
							680	9									
09	1920	X	1868	-0-	-52	-0-	129	1	989	3	Y	682	682	1			-0-
							750	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
04	3030	X	2933	-0-	-97	-0-	2786	3	147	9	Y	134	134	1			-0-
05	3131	X	2962	-0-	-169	-0-	2813	3	149	9	Y	135	135	1			-0-
06	3030	X	2907	-0-	-123	-0-	2716	3	191	9	Y	174	174	1			-0-
07	3038	X	2941	-0-	-97	-0-	2752	3	189	9	Y	172	172	1			-0-
08	3038	X	2718	-0-	-320	-0-	2556	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
09	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	2698	3	185	9	Y	168	168	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
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2413	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
05	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2443	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	2400	N	2313	-0-	-87	-0-	2311	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2511	N	2366	-0-	-145	-0-	2359	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	3			Y	-0-					-0-
*09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2376	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-0-
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART 01 WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1164	-0-	-231	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 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
04	6000	X	5436	-0-	-564	-0-	551	1	3748	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
05	6200	X	5649	-0-	-551	-0-	489	1	4016	3	Y	1040	1040	1			-0-
							1144	9									
06	6000	X	5744	-0-	-256	-0-	526	1	4131	3	Y	988	988	1			-0-
							1087	9									
07	6138	X	5546	-0-	-592	-0-	521	1	3924	3	Y	1001	1001	1			-0-
							1101	9									
08	6138	X	5837	-0-	-301	-0-	532	1	4192	3	Y	1012	1012	1			-0-
							1113	9									
09	5730	X	5188	-0-	-542	-0-	478	1	3657	3	Y	957	957	1			-0-
							1053	9									

RUBEN SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 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
04	7890	X	7439	-0-	-451	-0-	7439	3			Y	-0-					-0-
05	8153	X	7523	-0-	-630	-0-	7523	3			Y	-0-					-0-
06	7740	X	7146	-0-	-594	-0-	7145	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	7874	X	6859	-0-	-1015	-0-	6850	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
08	7874	X	6728	-0-	-1146	-0-	6728	3			Y	-0-					-0-
09	7440	X	6790	-0-	-650	-0-	6790	3			Y	-0-					-0-

WATSON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 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
04	1500	X	1305	-0-	-195	-0-	1282	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
05	1550	X	1383	-0-	-167	-0-	1365	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
06	1410	X	1336	-0-	-74	-0-	1318	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	1426	X	1336	-0-	-90	-0-	1317	3	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	DLQ	G-10	1211	-0-	1211	1211	1202	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
09	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	2496	1270	3	15	9	Y	14	14	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	3540	X	2253	-0-	-1287	-0-	499	1	1303	3	Y	410	410	1			-0-
							451	9									
05	2852	X	2092	-0-	-760	-0-	457	1	1221	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
06	2010	X	1997	-0-	-13	-0-	447	1	1136	3	Y	376	376	1			-0-
							414	9									
07	2325	X	1997	-0-	-328	-0-	464	1	1103	3	Y	391	391	1			-0-
							430	9									
08	2325	X	1945	-0-	-380	-0-	431	1	1149	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
09	2250	X	2176	-0-	-74	-0-	563	1	1220	3	Y	357	357	1			-0-
							393	9									

DAVID SAENZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 268533 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036

04	7740	X	7580	-0-	-160	-0-	7567	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	7936	X	7758	-0-	-178	-0-	7745	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	7680	X	7437	-0-	-243	-0-	7427	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
07	7843	X	7602	-0-	-241	-0-	7592	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	7843	X	7468	-0-	-375	-0-	7456	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	7590	X	7113	-0-	-477	-0-	7099	3	14	9	Y	13	13	1			-0-

WIEDING 01 WELL #: 01H RRCID -> 268549 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226

04	3270	X	2985	-0-	-285	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
05	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3085	3			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	2924	3			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	2965	3			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2939	-0-	-223	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2790	-0-	-210	-0-	2790	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 08H RRCID -> 268550 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982

04	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	860	3	468	9	Y	425	425	1			-0-
05	1364	X	940	-0-	-424	-0-	628	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
06	1320	X	1145	-0-	-175	-0-	796	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
07	1364	X	1143	-0-	-221	-0-	744	3	399	9	Y	363	363	1			-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	869	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
09	1140	N	897	-0-	-243	-0-	605	3	292	9	Y	265	265	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 14H RRCID -> 268653 COMPL. DATE 08/04/2012 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041

04	2280	N	2201	-0-	-79	-0-	1711	3	490	9	Y	445	445	1			-0-
05	2387	N	2319	-0-	-68	-0-	1825	3	494	9	Y	449	449	1			-0-
06	2280	N	2118	-0-	-162	-0-	1693	3	425	9	Y	386	386	1			-0-
07	2263	N	108	-0-	-2155	-0-	56	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
08	2325	N	1344	-0-	-981	-0-	1055	3	289	9	Y	263	263	1			-0-
09	2130	N	2068	-0-	-62	-0-	1646	3	422	9	Y	384	384	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268659 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12964 PERF.13028 - 17324

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 02 WELL #: 01H RRCID -> 268661 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5640	X	5461	-0-	-179	-0-	5461	3			Y	-0-					-0-
05	5828	X	5516	-0-	-312	-0-	5516	3			Y	-0-					-0-
06	5640	X	5126	-0-	-514	-0-	5126	3			Y	-0-					-0-
07	5642	X	5105	-0-	-537	-0-	5105	3			Y	-0-					-0-
08	5642	X	4775	-0-	-867	-0-	4775	3			Y	-0-					-0-
09	5460	X	4285	-0-	-1175	-0-	4285	3			Y	-0-					-0-

RIDLEY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268662 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 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
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	3374	3			Y	-0-					-0-
05	3627	X	3369	-0-	-258	-0-	3369	3			Y	-0-					-0-
06	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-
07	3565	X	3227	-0-	-338	-0-	3227	3			Y	-0-					-0-
08	3472	X	3087	-0-	-385	-0-	3087	3			Y	-0-					-0-
09	3360	X	2938	-0-	-422	-0-	2938	3			Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 06H RRCID -> 268690 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 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
04	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1945	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
05	1922	X	1730	-0-	-192	-0-	1720	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
06	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	1624	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	26724	-0-	23624	23624	20085	3	6639	9	Y	6035	6035	1			-0-
*09	3000	N	10086	-0-	7086	30710	7399	3	2687	9	Y	2443	2443	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 13H RRCID -> 268739 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 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
04	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	1889	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	1987	3	463	9	Y	421	421	1			-0-
06	2250	N	2001	-0-	-249	-0-	1613	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
07	2449	N	2108	-0-	-341	-0-	1700	3	408	9	Y	371	371	1			-0-
08	2449	N	2063	-0-	-386	-0-	1660	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
09	2010	N	1906	-0-	-104	-0-	1552	3	354	9	Y	322	322	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 12H RRCID -> 268740 COMPL. DATE 10/24/2012 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
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	2717	3	814	9	Y	740	740	1			-0-
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	2749	3	675	9	Y	614	614	1			-0-
06	3060	X	3010	-0-	-50	-0-	2394	3	616	9	Y	560	560	1			-0-
07	3658	X	3064	-0-	-594	-0-	2428	3	636	9	Y	578	578	1			-0-
08	3658	X	3038	-0-	-620	-0-	2416	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
09	3540	X	3385	-0-	-155	-0-	2784	3	601	9	Y	546	546	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 11H RRCID -> 268743 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 12066 PERF.12250 - 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
04	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2335	3	628	9	Y	571	571	1			-0-
05	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2401	3	596	9	Y	542	542	1			-0-
06	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2114	3	553	9	Y	503	503	1			-0-
07	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	2172	3	569	9	Y	517	517	1			-0-
08	3069	X	2674	-0-	-395	-0-	2109	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
09	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	2274	3	562	9	Y	511	511	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 03 WELL #: 01H RRCID -> 268770 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 14246 PERF.14373 - 19974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10320 X	8577	-0-	-1743	-0-	8577	3			Y	-0-					-0-
05	10664 X	9727	-0-	-937	-0-	9727	3			Y	-0-					-0-
06	10320 X	8716	-0-	-1604	-0-	8716	3			Y	-0-					-0-
07	8866 X	8622	-0-	-244	-0-	8622	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	8041	-0-	8041	8041	8041	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	6726	-0-	6726	14767	6726	3			Y	-0-					-0-

HERREJON 01 WELL #: 01H RRCID -> 268777 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12915 - 18079

04	1650 N	1544	-0-	-106	-0-	1406	3	138	9	Y	125	125	1			-0-
05	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1438	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
06	1590 N	1451	-0-	-139	-0-	1329	3	122	9	Y	111	111	1			-0-
07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1545	3	136	9	Y	124	124	1			-0-
08	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1363	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	1440 N	1395	-0-	-45	-0-	1279	3	116	9	Y	105	105	1			-0-

WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 268779 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 13847 PERF.14285 - 17901

04	3930 X	3901	-0-	-29	-0-	3901	3			Y	-0-					-0-
05	4061 X	3955	-0-	-106	-0-	3955	3			Y	-0-					-0-
06	3930 X	3842	-0-	-88	-0-	3842	3			Y	-0-					-0-
07	4061 X	3844	-0-	-217	-0-	3844	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3767	-0-	-263	-0-	3767	3			Y	-0-					-0-
*09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268794 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13191 - 17252

04	3000 N	2990	-0-	-10	52	429	1	2114	3	Y	406	406	1			-0-
						447	9									
05	3100 N	3075	-0-	-25	27	444	1	2270	3	Y	328	328	1			-0-
						361	9									
06	2880 X	2754	-0-	-126	-0-	482	1	1884	3	Y	353	353	1			-0-
						388	9									
07	2976 X	2615	-0-	-361	-0-	378	1	1871	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									
08	2976 X	2734	-0-	-242	-0-	399	1	1964	3	Y	337	337	1			-0-
						371	9									
09	2880 X	2590	-0-	-290	-0-	366	1	1928	3	Y	269	269	1			-0-
						296	9									

CARROLL RETZLOFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601

04	7170 X	6944	-0-	-226	-0-	6349	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
05	7409 X	7018	-0-	-391	-0-	6467	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
06	7110 X	6819	-0-	-291	-0-	6270	3	549	9	Y	499	499	1			-0-
07	7316 X	6987	-0-	-329	-0-	6444	3	543	9	Y	494	494	1			-0-
08	7254 X	6835	-0-	-419	-0-	6314	3	521	9	Y	474	474	1			-0-
09	6930 X	6714	-0-	-216	-0-	6196	3	518	9	Y	471	471	1			-0-

SCHULZ ESTATE 01 WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351

04	4890 X	4634	-0-	-256	-0-	4279	3	355	9	Y	323	323	1			-0-
05	5053 X	4750	-0-	-303	-0-	4397	3	353	9	Y	321	321	1			-0-
06	4800 X	4318	-0-	-482	-0-	4014	3	304	9	Y	276	276	1			-0-
07	4929 X	4496	-0-	-433	-0-	4187	3	309	9	Y	281	281	1			-0-
08	4836 X	4453	-0-	-383	-0-	4150	3	303	9	Y	275	275	1			-0-
09	4620 X	4415	-0-	-205	-0-	4117	3	298	9	Y	271	271	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHULZ ESTATE 02 WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3960	X	3786	-0-	-174	-0-	3618	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
05	4092	X	3695	-0-	-397	-0-	3549	3	146	9	Y	133	133	1			-0-
06	3870	X	3579	-0-	-291	-0-	3440	3	139	9	Y	126	126	1			-0-
07	3999	X	3672	-0-	-327	-0-	3538	3	134	9	Y	122	122	1			-0-
08	3937	X	3657	-0-	-280	-0-	3501	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
09	3780	X	3449	-0-	-331	-0-	3303	3	146	9	Y	133	133	1			-0-

ELIZONDO 01 WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103

04	2730	X	1253	-0-	-1477	-0-	899	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
05	2759	X	957	-0-	-1802	-0-	662	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
06	2670	X	1498	-0-	-1172	-0-	1050	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
07	2635	X	1838	-0-	-797	-0-	1251	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
08	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	1497	3	641	9	Y	583	583	1			-0-
*09	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1393	3	563	9	Y	512	512	1			-0-

WILLIAM HOLLAND 01 WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851

04	3870	X	3448	-0-	-422	-0-	3434	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
05	3968	X	3345	-0-	-623	-0-	3341	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
06	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	3383	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3782	X	3421	-0-	-361	-0-	3415	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3371	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3537	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601

04	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	3970	3	442	9	Y	402	402	1			-0-
05	4774	X	4133	-0-	-641	-0-	3741	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
06	4590	X	3569	-0-	-1021	-0-	3232	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	4712	X	3581	-0-	-1131	-0-	3249	3	332	9	Y	302	302	1			-0-
08	4588	X	3557	-0-	-1031	-0-	3215	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
09	4410	X	3969	-0-	-441	-0-	3613	3	356	9	Y	324	324	1			-0-

ALVARADO 01 WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781

04	9870	X	9292	-0-	-578	-0-	9022	3	270	9	Y	245	245	1			-0-
05	10075	X	9383	-0-	-692	-0-	9120	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	9660	X	9043	-0-	-617	-0-	8802	3	241	9	Y	219	219	1			-0-
07	9827	X	9112	-0-	-715	-0-	8904	3	208	9	Y	189	189	1			-0-
08	9672	X	8285	-0-	-1387	-0-	8208	3	77	9	Y	70	70	1			-0-
09	9300	X	8892	-0-	-408	-0-	8826	3	66	9	Y	60	60	1			-0-

SWETLICK 01 WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065

04	7680	X	7562	-0-	-118	-0-	7562	3			Y	-0-					-0-
05	8029	X	7707	-0-	-322	-0-	7707	3			Y	-0-					-0-
06	7770	X	7341	-0-	-429	-0-	7341	3			Y	-0-					-0-
07	8029	X	7213	-0-	-816	-0-	7213	3			Y	-0-					-0-
08	7843	X	7579	-0-	-264	-0-	7579	3			Y	-0-					-0-
09	7560	X	7430	-0-	-130	-0-	7430	3			Y	-0-					-0-

LIVE BEE 03 WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981

04	5280	X	5006	-0-	-274	-0-	4691	3	315	9	Y	286	286	1			-0-
05	5332	X	5119	-0-	-213	-0-	4808	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
06	5100	X	4909	-0-	-191	-0-	4615	3	294	9	Y	267	267	1			-0-
07	5270	X	5046	-0-	-224	-0-	4751	3	295	9	Y	268	268	1			-0-
08	5208	X	4971	-0-	-237	-0-	4688	3	283	9	Y	257	257	1			-0-
09	5010	X	4763	-0-	-247	-0-	4486	3	277	9	Y	252	252	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	362	1	4189	3	Y	888	888	1			-0-
						977	9									
05	6603 X	6132	-0-	-471	-0-	417	1	4605	3	Y	1009	1009	1			-0-
						1110	9									
06	6390 X	6380	-0-	-10	-0-	429	1	4905	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									
07	6603 X	4705	-0-	-1898	-0-	317	1	3520	3	Y	789	789	1			-0-
						868	9									
08	6169 X	5877	-0-	-292	-0-	411	1	4457	3	Y	917	917	1			-0-
						1009	9									
09	6390 X	5576	-0-	-814	-0-	405	1	4212	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									

FRANK MALEK 02 WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901

04	12000 X	11561	-0-	-439	-0-	10975	3	586	9	Y	533	533	1			-0-
05	12400 X	11758	-0-	-642	-0-	11199	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
06	11730 X	11292	-0-	-438	-0-	10787	3	505	9	Y	459	459	1			-0-
07	12121 X	11560	-0-	-561	-0-	11064	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
08	11935 X	11453	-0-	-482	-0-	10950	3	503	9	Y	457	457	1			-0-
09	11550 X	10993	-0-	-557	-0-	10495	3	498	9	Y	453	453	1			-0-

GILL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677

04	5820 X	5439	-0-	-381	-0-	5294	3	145	9	Y	132	132	1			-0-
05	5890 X	5588	-0-	-302	-0-	5446	3	142	9	Y	129	129	1			-0-
06	5640 X	5335	-0-	-305	-0-	5206	3	129	9	Y	117	117	1			-0-
07	5704 X	5476	-0-	-228	-0-	5349	3	127	9	Y	115	115	1			-0-
08	5704 X	5404	-0-	-300	-0-	5283	3	121	9	Y	110	110	1			-0-
09	5430 X	5171	-0-	-259	-0-	5057	3	114	9	Y	104	104	1			-0-

FRANK MALEK 03 WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881

04	4230 X	3885	-0-	-345	-0-	3844	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
05	4619 X	3669	-0-	-950	-0-	3633	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	4470 X	3901	-0-	-569	-0-	3860	3	41	9	Y	37	37	1			-0-
07	4619 X	4154	-0-	-465	-0-	4112	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
08	4309 X	3786	-0-	-523	-0-	3747	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
09	3900 X	3529	-0-	-371	-0-	3499	3	30	9	Y	27	27	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 02 WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601

04	3510 X	3390	-0-	-120	-0-	3373	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
05	3627 X	3063	-0-	-564	-0-	3050	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
06	3420 X	2755	-0-	-665	-0-	2737	3	18	9	Y	16	16	1			-0-
07	3534 X	3119	-0-	-415	-0-	3088	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
08	3534 X	3242	-0-	-292	-0-	3194	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
09	3390 X	3375	-0-	-15	-0-	3358	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

HERRING RANCH 04 WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191

04	7260 X	6290	-0-	-970	-0-	6290	3			Y	-0-					-0-
05	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7717	3			Y	-0-					-0-
06	7200 X	6706	-0-	-494	-0-	6706	3			Y	-0-					-0-
07	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	3			Y	-0-					-0-
08	7719 X	6913	-0-	-806	-0-	6913	3			Y	-0-					-0-
09	7470 X	6210	-0-	-1260	-0-	6210	3			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BOSWELL 01 WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430 X	4059	-0-	-1371	-0-	3874	3	185	9	Y	168	168	1			-0-
05	5425 X	4676	-0-	-749	-0-	4562	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
06	4980 X	3406	-0-	-1574	-0-	3355	3	51	9	Y	46	46	1			-0-
07	4743 X	4265	-0-	-478	-0-	4203	3	62	9	Y	56	56	1			-0-
08	4681 X	4659	-0-	-22	-0-	4594	3	65	9	Y	59	59	1			-0-
09	4530 X	4090	-0-	-440	-0-	4034	3	56	9	Y	51	51	1			-0-

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551

04	7800 X	7427	-0-	-373	-0-	6753	3	674	9	Y	613	613	1			-0-
05	7998 X	7592	-0-	-406	-0-	6929	3	663	9	Y	603	603	1			-0-
06	7680 X	7283	-0-	-397	-0-	6653	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
07	7812 X	7459	-0-	-353	-0-	6837	3	622	9	Y	565	565	1			-0-
08	7750 X	7391	-0-	-359	-0-	6776	3	615	9	Y	559	559	1			-0-
09	7440 X	7075	-0-	-365	-0-	6495	3	580	9	Y	527	527	1			-0-

BATEMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163

04	5010 X	4454	-0-	-556	-0-	4454	3			Y	-0-					-0-
05	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4594	3			Y	-0-					-0-
06	4560 X	4235	-0-	-325	-0-	4235	3			Y	-0-					-0-
07	4712 X	4250	-0-	-462	-0-	4250	3			Y	-0-					-0-
08	4712 X	3600	-0-	-1112	-0-	3600	3			Y	-0-					-0-
09	4440 X	3711	-0-	-729	-0-	3711	3			Y	-0-					-0-

HANDY 02 WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531

04	3960 X	3712	-0-	-248	-0-	246	1	2688	3	Y	707	707	1			-0-
						778	9									
05	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	235	1	2566	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									
06	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	237	1	2580	3	Y	667	667	1			-0-
						734	9									
07	3844 X	3333	-0-	-511	-0-	216	1	2500	3	Y	561	561	1			-0-
						617	9									
08	3844 X	3831	-0-	-13	-0-	255	1	2762	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
*09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	239	1	2838	3	Y	671	671	1			-0-
						738	9									

HANDY 02 WELL #: 0206H RRCID -> 269115 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201

04	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	231	1	2525	3	Y	630	630	1			-0-
						693	9									
05	5611 X	3414	-0-	-2197	-0-	230	1	2516	3	Y	607	607	1			-0-
						668	9									
06	6390 X	3265	-0-	-3125	-0-	218	1	2367	3	Y	618	618	1			-0-
						680	9									
07	6603 X	2648	-0-	-3955	-0-	177	1	2042	3	Y	390	390	1			-0-
						429	9									
08	6603 X	5956	-0-	-647	-0-	447	1	4854	3	Y	595	595	1			-0-
						655	9									
*09	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	464	1	5516	3	Y	595	595	1			-0-
						655	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	372 934	1 9	4062	3	Y	849	849	1			-0-
05	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	388 964	1 9	4239	3	Y	876	876	1			-0-
06	5700	X	5449	-0-	-251	-0-	380 937	1 9	4132	3	Y	852	852	1			-0-
07	5890	X	5174	-0-	-716	-0-	340 909	1 9	3925	3	Y	826	826	1			-0-
08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	444 920	1 9	4823	3	Y	836	836	1			-0-
*09	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	375 922	1 9	4458	3	Y	838	838	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
04	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	366 1173	1 9	3993	3	Y	1066	1066	1			-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	380 1135	1 9	4154	3	Y	1032	1032	1			-0-
06	6090	X	5027	-0-	-1063	-0-	335 1046	1 9	3646	3	Y	951	951	1			-0-
07	6293	X	5097	-0-	-1196	-0-	319 1088	1 9	3690	3	Y	989	989	1			-0-
08	6293	X	4792	-0-	-1501	-0-	315 1054	1 9	3423	3	Y	958	958	1			-0-
09	5520	X	4682	-0-	-838	-0-	283 1029	1 9	3370	3	Y	935	935	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
04	6450	X	6147	-0-	-303	-0-	5784	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
05	6634	X	6332	-0-	-302	-0-	5978	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	6330	X	6096	-0-	-234	-0-	5759	3	337	9	Y	306	306	1			-0-
07	6448	X	6181	-0-	-267	-0-	5820	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
08	6448	X	6051	-0-	-397	-0-	5722	3	329	9	Y	299	299	1			-0-
09	6150	X	5774	-0-	-376	-0-	5455	3	319	9	Y	290	290	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
04	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	3876	3	833	9	Y	757	757	1			-0-
05	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	3610	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
06	4050	X	3551	-0-	-499	-0-	2896	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
07	4867	X	4820	-0-	-47	-0-	3802	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
08	4867	X	4350	-0-	-517	-0-	3524	3	826	9	Y	751	751	1			-0-
09	4710	X	3805	-0-	-905	-0-	3069	3	736	9	Y	669	669	1			-0-

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
04	3960	X	3530	-0-	-430	-0-	234 747	1 9	2549	3	Y	679	679	1			-0-
05	3534	X	3354	-0-	-180	-0-	222 705	1 9	2427	3	Y	641	641	1			-0-
06	3570	X	3187	-0-	-383	-0-	212 675	1 9	2300	3	Y	614	614	1			-0-
07	3689	X	2937	-0-	-752	-0-	186 606	1 9	2145	3	Y	551	551	1			-0-
08	3689	X	3400	-0-	-289	-0-	223 762	1 9	2415	3	Y	693	693	1			-0-
09	3540	X	3237	-0-	-303	-0-	198 688	1 9	2351	3	Y	625	625	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WATT 02 WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 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
04	1680 N	1677	-0-	-3	-0-	1677	3			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1684	-0-	-238	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
06	1710 N	1406	-0-	-304	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
07	1736 N	1378	-0-	-358	-0-	1378	3			Y	-0-					-0-
08	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1213	-0-	-197	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 01 WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401

04	4110 X	3882	-0-	-228	-0-	3620	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
05	4154 X	3979	-0-	-175	-0-	3716	3	263	9	Y	239	239	1			-0-
06	4020 X	3811	-0-	-209	-0-	3569	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
07	4154 X	3922	-0-	-232	-0-	3673	3	249	9	Y	226	226	1			-0-
08	4061 X	3874	-0-	-187	-0-	3635	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
09	3870 X	3692	-0-	-178	-0-	3463	3	229	9	Y	208	208	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772

04	2850 X	2839	-0-	-11	-0-	312	1	1850	3	Y	615	615	1			-0-
						677	9									
05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	344	1	1973	3	Y	690	690	1			-0-
						759	9									
06	2850 X	2582	-0-	-268	-0-	295	1	1529	3	Y	689	689	1			-0-
						758	9									
07	2945 X	1643	-0-	-1302	-0-	164	1	819	3	Y	600	600	1			-0-
						660	9									
08	DLQ G-10	3303	-0-	3303	3303	388	1	2216	3	Y	635	635	1			-0-
						699	9									
09	DLQ G-10	3764	-0-	3764	7067	424	1	2526	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									

HOUSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401

04	3930 X	3800	-0-	-130	-0-	3522	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
05	4061 X	3890	-0-	-171	-0-	3618	3	272	9	Y	247	247	1			-0-
06	3870 X	3673	-0-	-197	-0-	3427	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
07	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	3476	3	248	9	Y	225	225	1			-0-
08	DLQ G-10	3684	-0-	3684	3684	3441	3	243	9	Y	221	221	1			-0-
09	DLQ G-10	3545	-0-	3545	7229	3308	3	237	9	Y	215	215	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 03H RRCID -> 269407 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13070 - 19111

04	4980 X	4671	-0-	-309	-0-	4283	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
05	5053 X	4839	-0-	-214	-0-	4374	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
06	4800 X	4665	-0-	-135	-0-	4205	3	460	9	Y	418	418	1			-0-
07	4929 X	4651	-0-	-278	-0-	4288	3	363	9	Y	330	330	1			-0-
08	DLQ G-10	4545	-0-	4545	4545	4246	3	299	9	Y	272	272	1			-0-
09	DLQ G-10	4311	-0-	4311	8856	4026	3	285	9	Y	259	259	1			-0-

MAYWALD 01 WELL #: 01H RRCID -> 269411 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12800 - 17921

04	4920 X	4916	-0-	-4	-0-	4297	3	619	9	Y	563	563	1			-0-
05	5084 X	4999	-0-	-85	-0-	4375	3	624	9	Y	567	567	1			-0-
06	4920 X	4653	-0-	-267	-0-	4074	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
07	5084 X	4869	-0-	-215	-0-	4266	3	603	9	Y	548	548	1			-0-
08	DLQ G-10	4752	-0-	4752	4752	4178	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	DLQ G-10	4561	-0-	4561	9313	4004	3	557	9	Y	506	506	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HERRING RANCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 269501 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 14494 PERF.14174 - 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
04	2730	X	2477	-0-	-253	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
05	2821	X	2612	-0-	-209	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	2421	3			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2405	-0-	-354	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
08	2666	X	2489	-0-	-177	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2159	-0-	-361	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-

FAVOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 269534 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 14433 PERF.14176 - 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
04	19864	X	19864	-0-	-0-	-0-	19864	3			Y	-0-					-0-
05	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3			Y	-0-					-0-
06	20370	X	17013	-0-	-3357	-0-	17013	3			Y	-0-					-0-
07	21049	X	17283	-0-	-3766	-0-	17283	3			Y	-0-					-0-
08	21049	X	16285	-0-	-4764	-0-	16285	3			Y	-0-					-0-
09	19860	X	15124	-0-	-4736	-0-	15124	3			Y	-0-					-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 02H RRCID -> 269540 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.13265 - 19356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820	X	1986	-0-	-834	-0-	251	1	1237	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
05	2914	X	2342	-0-	-572	-0-	313	1	1598	3	Y	392	392	1			-0-
							431	9									
06	2610	X	2246	-0-	-364	-0-	376	1	1471	3	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
07	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	326	1	1611	3	Y	349	349	1			-0-
							384	9									
08	2356	N	2068	-0-	-288	-0-	291	1	1432	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
*09	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	323	1	1703	3	Y	378	378	1			-0-
							416	9									

MANGIONE 01 WELL #: 02H RRCID -> 269542 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 13005 PERF.13088 - 17009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	99	99	1			-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	69	69	1			-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	105	105	1			-0-
07	310	X	251	-0-	-59	-0-	51	1	121	3	Y	72	72	1			-0-
							79	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	45	1	120	3	Y	111	111	1			-0-
							122	9									
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	51	1	110	3	Y	135	135	1			-0-
							149	9									

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
04	2130	X	1645	-0-	-485	-0-	279	1	729	3	Y	579	579	1			-0-
							637	9									
05	2201	X	1570	-0-	-631	-0-	278	1	742	3	Y	500	500	1			-0-
							550	9									
06	2130	X	1888	-0-	-242	-0-	346	1	879	3	Y	603	603	1			-0-
							663	9									
07	2139	X	1728	-0-	-411	-0-	342	1	814	3	Y	520	520	1			-0-
							572	9									
08	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	338	1	901	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
09	1890	X	1524	-0-	-366	-0-	318	1	688	3	Y	471	471	1			-0-
							518	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 04H RRCID -> 269547 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13006 PERF.13260 - 19351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7380 X	5728	-0-	-1652	-0-	771	1	3803	3	Y	1049	1049	1			-0-
						1154	9									
05	7626 X	5857	-0-	-1769	-0-	769	1	3930	3	Y	1053	1053	1			-0-
						1158	9									
06	7380 X	4867	-0-	-2513	-0-	790	1	3090	3	Y	897	897	1			-0-
						987	9									
07	6603 X	5882	-0-	-721	-0-	795	1	3935	3	Y	1047	1047	1			-0-
						1152	9									
08	6138 X	5147	-0-	-991	-0-	695	1	3423	3	Y	935	935	1			-0-
						1029	9									
09	5730 X	5055	-0-	-675	-0-	651	1	3434	3	Y	882	882	1			-0-
						970	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 03H RRCID -> 269548 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13275 - 19246

04	4710 X	4369	-0-	-341	-0-	608	1	2998	3	Y	694	694	1			-0-
						763	9									
05	4867 X	4392	-0-	-475	-0-	590	1	3018	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
06	4380 X	4207	-0-	-173	-0-	705	1	2754	3	Y	680	680	1			-0-
						748	9									
07	4526 X	4395	-0-	-131	-0-	607	1	3004	3	Y	713	713	1			-0-
						784	9									
08	4526 X	4163	-0-	-363	-0-	576	1	2838	3	Y	681	681	1			-0-
						749	9									
09	4380 X	3933	-0-	-447	-0-	514	1	2709	3	Y	645	645	1			-0-
						710	9									

NANCY STEWART 01 WELL #: 03H RRCID -> 269551 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13538 - 18789

04	2610 X	2126	-0-	-484	-0-	1895	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
05	2697 X	2284	-0-	-413	-0-	2008	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
06	2610 X	1912	-0-	-698	-0-	1710	3	202	9	Y	184	184	1			-0-
07	2635 X	1669	-0-	-966	-0-	1507	3	162	9	Y	147	147	1			-0-
08	2294 X	1624	-0-	-670	-0-	1441	3	183	9	Y	166	166	1			-0-
*09	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	1943	3	309	9	Y	281	281	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 02H RRCID -> 269558 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13451 - 18632

04	3300 X	3205	-0-	-95	-0-	2816	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
05	3410 X	3167	-0-	-243	-0-	2776	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
06	3150 X	2464	-0-	-686	-0-	2174	3	290	9	Y	264	264	1			-0-
07	3317 X	2523	-0-	-794	-0-	2262	3	261	9	Y	237	237	1			-0-
08	3317 X	2969	-0-	-348	-0-	2663	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
*09	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2881	3	399	9	Y	363	363	1			-0-

NANCY STEWART 01 WELL #: 04H RRCID -> 269560 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13608 - 19349

04	4620 X	3867	-0-	-753	-0-	3381	3	486	9	Y	442	442	1			-0-
05	4774 X	4160	-0-	-614	-0-	3581	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
06	4620 X	3765	-0-	-855	-0-	3283	3	482	9	Y	438	438	1			-0-
07	4557 X	3817	-0-	-740	-0-	3352	3	465	9	Y	423	423	1			-0-
08	4247 X	3875	-0-	-372	-0-	3384	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
09	4020 X	3799	-0-	-221	-0-	3295	3	504	9	Y	458	458	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269562 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13400 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4020 X	3686	-0-	-334	-0-	3662	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
05	4092 X	3871	-0-	-221	-0-	3847	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
06	3930 X	3658	-0-	-272	-0-	3636	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	3713	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
08	3906 X	3689	-0-	-217	-0-	3672	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
09	3750 X	3556	-0-	-194	-0-	3539	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

BAYLOR UNIVERSITY 01 WELL #: 01H RRCID -> 269564 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 13449 PERF.13372 - 18101

04	5700 X	5357	-0-	-343	-0-	5318	3	39	9	Y	35	35	1			-0-
05	5859 X	5480	-0-	-379	-0-	5448	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
06	5610 X	5254	-0-	-356	-0-	5241	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
07	5642 X	5385	-0-	-257	-0-	5368	3	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	5580 X	5287	-0-	-293	-0-	5266	3	21	9	Y	19	19	1			-0-
09	5370 X	5064	-0-	-306	-0-	5047	3	17	9	Y	15	15	1			-0-

BOSWELL 02 WELL #: 01H RRCID -> 269573 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 12787 PERF.13125 - 18001

04	4890 X	4527	-0-	-363	-0-	4421	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
05	4960 X	4641	-0-	-319	-0-	4540	3	101	9	Y	92	92	1			-0-
06	4740 X	3923	-0-	-817	-0-	3848	3	75	9	Y	68	68	1			-0-
07	4836 X	4746	-0-	-90	-0-	4660	3	86	9	Y	78	78	1			-0-
08	4774 X	4466	-0-	-308	-0-	4390	3	76	9	Y	69	69	1			-0-
09	4530 X	4289	-0-	-241	-0-	4200	3	89	9	Y	81	81	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 10H RRCID -> 269581 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12470 - 17371

04	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	2751	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
05	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	2817	3	898	9	Y	816	816	1			-0-
06	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	2773	3	850	9	Y	773	773	1			-0-
07	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	2796	3	877	9	Y	797	797	1			-0-
08	DLQ G-10	3558	-0-	3558	3558	2724	3	834	9	Y	758	758	1			-0-
09	DLQ G-10	3355	-0-	3355	6913	2542	3	813	9	Y	739	739	1			-0-

JOHN FRIEND WEBRE 01 WELL #: 01H RRCID -> 269637 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 14188 PERF.14280 - 19902

04	10728 X	10728	-0-	-0-	-0-	10728	3			Y	-0-					-0-
05	12338 X	9869	-0-	-2469	-0-	9869	3			Y	-0-					-0-
06	11940 X	8633	-0-	-3307	-0-	8633	3			Y	-0-					-0-
07	12338 X	8128	-0-	-4210	-0-	8128	3			Y	-0-					-0-
08	12338 X	7407	-0-	-4931	-0-	7407	3			Y	-0-					-0-
09	10740 X	6304	-0-	-4436	-0-	6304	3			Y	-0-					-0-

GERALD BURKE SCHULZ 02 WELL #: 01H RRCID -> 269645 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13418 - 17702

04	3480 X	3318	-0-	-162	-0-	3186	3	132	9	Y	120	120	1			-0-
05	3503 X	3397	-0-	-106	-0-	3272	3	125	9	Y	114	114	1			-0-
06	3480 X	3263	-0-	-217	-0-	3149	3	114	9	Y	104	104	1			-0-
07	3596 X	3342	-0-	-254	-0-	3226	3	116	9	Y	105	105	1			-0-
08	3596 X	3321	-0-	-275	-0-	3191	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
09	3330 X	3186	-0-	-144	-0-	3042	3	144	9	Y	131	131	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 01H RRCID -> 269679 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301

04	6360 X	5886	-0-	-474	-0-	5476	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
05	6572 X	5900	-0-	-672	-0-	5496	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	5970 X	5710	-0-	-260	-0-	5328	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
07	6169 X	5917	-0-	-252	-0-	5530	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
08	6076 X	5830	-0-	-246	-0-	5447	3	383	9	Y	348	348	1			-0-
09	5880 X	5594	-0-	-286	-0-	5229	3	365	9	Y	332	332	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

HAVEMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 269680 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4230 X	3438	-0-	-792	-0-	2856	3	582	9	Y	529	529	1			-0-
05	4185 X	3309	-0-	-876	-0-	2729	3	580	9	Y	527	527	1			-0-
06	3930 X	3388	-0-	-542	-0-	2830	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
07	3906 X	3733	-0-	-173	-0-	3194	3	539	9	Y	490	490	1			-0-
08	3906 X	3744	-0-	-162	-0-	3235	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
*09	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3099	3	474	9	Y	431	431	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0203H RRCID -> 269681 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13069 - 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
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	336	1	3665	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
05	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	354	1	3875	3	Y	890	890	1			-0-
						979	9									
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	421	1	4580	3	Y	849	849	1			-0-
						934	9									
07	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	389	1	4498	3	Y	861	861	1			-0-
						947	9									
08	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	433	1	4697	3	Y	905	905	1			-0-
						996	9									
*09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	393	1	4676	3	Y	929	929	1			-0-
						1022	9									

HANDY 02 WELL #: 0202H RRCID -> 269682 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560 X	2035	-0-	-2525	-0-	134	1	1463	3	Y	398	398	1			-0-
						438	9									
05	4495 X	2466	-0-	-2029	-0-	171	1	1865	3	Y	391	391	1			-0-
						430	9									
06	4230 X	2396	-0-	-1834	-0-	160	1	1742	3	Y	449	449	1			-0-
						494	9									
07	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	508	1	5872	3	Y	1129	1129	1			-0-
						1242	9									
08	4061 X	2567	-0-	-1494	-0-	186	1	2015	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									
09	2400 X	1555	-0-	-845	-0-	107	1	1268	3	Y	164	164	1			-0-
						180	9									

NICHOLS 01 WELL #: 01H RRCID -> 269684 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2400 X	2302	-0-	-98	-0-	2064	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
05	2418 X	2318	-0-	-100	-0-	2083	3	235	9	Y	214	214	1			-0-
06	2310 X	2229	-0-	-81	-0-	2008	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
07	2387 X	2235	-0-	-152	-0-	2004	3	231	9	Y	210	210	1			-0-
08	DLQ G-10	2244	-0-	2244	2244	2018	3	226	9	Y	205	205	1			-0-
09	DLQ G-10	2162	-0-	2162	4406	1944	3	218	9	Y	198	198	1			-0-

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
04	4110 X	3933	-0-	-177	-0-	3657	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
05	4123 X	3961	-0-	-162	-0-	3699	3	262	9	Y	238	238	1			-0-
06	3990 X	3785	-0-	-205	-0-	3547	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
07	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	3626	3	234	9	Y	213	213	1			-0-
08	4061 X	3485	-0-	-576	-0-	3235	3	250	9	Y	227	227	1			-0-
09	3930 X	3045	-0-	-885	-0-	2804	3	241	9	Y	219	219	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

FRANK MALEK 04 WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 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
04	6090 X	5671	-0-	-419	-0-	5207	3	464	9	Y	422	422	1			-0-
05	6231 X	5800	-0-	-431	-0-	5343	3	457	9	Y	415	415	1			-0-
06	5993 X	5993	-0-	-0-	-0-	5563	3	430	9	Y	391	391	1			-0-
07	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	5873	3	421	9	Y	383	383	1			-0-
08	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	5970	3	395	9	Y	359	359	1			-0-
09	6000 X	5722	-0-	-278	-0-	5341	3	381	9	Y	346	346	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231

04	4860 X	1471	-0-	-3389	-0-	125	1	852	3	Y	449	449	1			-0-
						494	9									
05	4557 X	1487	-0-	-3070	-0-	107	1	884	3	Y	451	451	1			-0-
						496	9									
06	4080 X	1665	-0-	-2415	-0-	136	1	1064	3	Y	423	423	1			-0-
						465	9									
07	4216 X	1815	-0-	-2401	-0-	154	1	1163	3	Y	453	453	1			-0-
						498	9									
08	1519 X	1387	-0-	-132	-0-	116	1	912	3	Y	326	326	1			-0-
						359	9									
09	1680 X	906	-0-	-774	-0-	72	1	553	3	Y	255	255	1			-0-
						281	9									

LIVE BEE 02 WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051

04	4320 X	4090	-0-	-230	-0-	4002	3	88	9	Y	80	80	1			-0-
05	4433 X	4229	-0-	-204	-0-	4099	3	130	9	Y	118	118	1			-0-
06	4230 X	4022	-0-	-208	-0-	3916	3	106	9	Y	96	96	1			-0-
07	4309 X	4044	-0-	-265	-0-	3957	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
08	4278 X	4073	-0-	-205	-0-	4006	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
09	4080 X	3841	-0-	-239	-0-	3778	3	63	9	Y	57	57	1			-0-

RYAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271

04	4770 X	4301	-0-	-469	-0-	4301	3			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4278	-0-	-465	-0-	4278	3			Y	-0-					-0-
06	4500 X	4171	-0-	-329	-0-	4171	3			Y	-0-					-0-
07	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	4262	3			Y	-0-					-0-
08	4433 X	3965	-0-	-468	-0-	3965	3			Y	-0-					-0-
09	4290 X	3666	-0-	-624	-0-	3666	3			Y	-0-					-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202

04	6840 X	6603	-0-	-237	-0-	6061	3	542	9	Y	493	493	1			-0-
05	6634 X	6586	-0-	-48	-0-	6048	3	538	9	Y	489	489	1			-0-
06	6420 X	6297	-0-	-123	-0-	5801	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
07	6820 X	6477	-0-	-343	-0-	5968	3	509	9	Y	463	463	1			-0-
08	6820 X	6377	-0-	-443	-0-	5889	3	488	9	Y	444	444	1			-0-
09	6600 X	6011	-0-	-589	-0-	5531	3	480	9	Y	436	436	1			-0-

BOYD FAMILY TRUST 01 WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191

04	5970 X	5741	-0-	-229	-0-	5322	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	6045 X	5814	-0-	-231	-0-	5410	3	404	9	Y	367	367	1			-0-
06	5850 X	5698	-0-	-152	-0-	5313	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	5983 X	5729	-0-	-254	-0-	5329	3	400	9	Y	364	364	1			-0-
08	5952 X	5556	-0-	-396	-0-	5195	3	361	9	Y	328	328	1			-0-
09	5730 X	5284	-0-	-446	-0-	4910	3	374	9	Y	340	340	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SCHENDEL 02 WELL #: 03H RRCID -> 270128 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13300 - 18101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	X	1598	-0-	-502	-0-	144	1	978	3	Y	433	433	1			-0-
							476	9									
05	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	154	1	1263	3	Y	462	462	1			-0-
							508	9									
06	2100	X	1322	-0-	-778	-0-	97	1	763	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
07	2015	X	1260	-0-	-755	-0-	94	1	707	3	Y	417	417	1			-0-
							459	9									
08	1922	N	1422	-0-	-500	-0-	109	1	856	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
09	1320	N	1168	-0-	-152	-0-	84	1	644	3	Y	400	400	1			-0-
							440	9									

HANDY 02 WELL #: 0201H RRCID -> 270294 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13021 PERF.13265 - 18045

04	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	175	1	1915	3	Y	488	488	1			-0-
							537	9									
05	2821	X	2604	-0-	-217	-0-	173	1	1897	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
06	2730	X	2425	-0-	-305	-0-	161	1	1748	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
07	2728	X	2576	-0-	-152	-0-	165	1	1906	3	Y	459	459	1			-0-
							505	9									
08	2604	N	2450	-0-	-154	-0-	165	1	1786	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
*09	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	176	1	2098	3	Y	446	446	1			-0-
							491	9									

FRANK MALEK 06 WELL #: 01H RRCID -> 270302 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 12783 PERF.13130 - 19601

04	7860	X	6207	-0-	-1653	-0-	5833	3	374	9	Y	340	340	1			-0-
05	8122	X	6520	-0-	-1602	-0-	6109	3	411	9	Y	374	374	1			-0-
06	7680	X	6379	-0-	-1301	-0-	5957	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	7626	X	6600	-0-	-1026	-0-	6176	3	424	9	Y	385	385	1			-0-
08	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6143	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
*09	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6310	3	400	9	Y	364	364	1			-0-

SCHMIDT FAMILY 01 WELL #: 02H RRCID -> 270360 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13190 - 18931

04	7140	X	6598	-0-	-542	-0-	6366	3	232	9	Y	211	211	1			-0-
05	7316	X	6694	-0-	-622	-0-	6472	3	222	9	Y	202	202	1			-0-
06	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	6200	3	238	9	Y	216	216	1			-0-
07	7099	X	6491	-0-	-608	-0-	6286	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
08	6944	X	6569	-0-	-375	-0-	6375	3	194	9	Y	176	176	1			-0-
09	6600	X	6207	-0-	-393	-0-	6028	3	179	9	Y	163	163	1			-0-

LONG 01 WELL #: 02H RRCID -> 270364 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13469 PERF.13736 - 20057

04	5880	X	4855	-0-	-1025	-0-	4013	3	842	9	Y	765	765	1			-0-
05	6014	X	5100	-0-	-914	-0-	4183	3	917	9	Y	834	834	1			-0-
06	5820	X	4835	-0-	-985	-0-	4023	3	812	9	Y	738	738	1			-0-
07	5797	X	5038	-0-	-759	-0-	4193	3	845	9	Y	768	768	1			-0-
08	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	4208	3	858	9	Y	780	780	1			-0-
09	4950	X	4641	-0-	-309	-0-	3908	3	733	9	Y	666	666	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	2670 X	2553	-0-	-117	-0-	2501	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
05	2666 X	2653	-0-	-13	-0-	2601	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
06	2580 X	2507	-0-	-73	-0-	2462	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
07	2666 X	2603	-0-	-63	-0-	2540	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
08	2666 N	2527	-0-	-139	-0-	2484	3	43	9	Y	39	39	1			-0-
09	2520 N	2377	-0-	-143	-0-	2336	3	41	9	Y	37	37	1			-0-

HANDY 02 WELL #: 0105H RRCID -> 270407 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12910 PERF.13598 - 19759

04	5520 X	5148	-0-	-372	-0-	323	1	3531	3	Y	1176	1176	1			-0-
						1294	9									
05	5387 X	5387	-0-	-0-	-0-	348	1	3801	3	Y	1125	1125	1			-0-
						1238	9									
06	4920 X	4866	-0-	-54	-0-	316	1	3433	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
07	5332 X	4808	-0-	-524	-0-	294	1	3393	3	Y	1019	1019	1			-0-
						1121	9									
08	5394 X	4446	-0-	-948	-0-	287	1	3116	3	Y	948	948	1			-0-
						1043	9									
09	5220 X	4982	-0-	-238	-0-	299	1	3554	3	Y	1026	1026	1			-0-
						1129	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 01H RRCID -> 270526 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12737 PERF.12930 - 19511

04	2940 X	2689	-0-	-251	-0-	2337	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
05	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	2286	3	354	9	Y	322	322	1			-0-
06	2940 X	2494	-0-	-446	-0-	2176	3	318	9	Y	289	289	1			-0-
07	2914 X	2549	-0-	-365	-0-	2227	3	322	9	Y	293	293	1			-0-
08	2790 X	2518	-0-	-272	-0-	2198	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
09	2700 X	2384	-0-	-316	-0-	2081	3	303	9	Y	275	275	1			-0-

LONG 01 WELL #: 04H RRCID -> 270584 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13527 - 19488

04	10170 X	8102	-0-	-2068	-0-	6868	3	1234	9	Y	1122	1122	1			-0-
05	10509 X	8101	-0-	-2408	-0-	6863	3	1238	9	Y	1125	1125	1			-0-
06	8790 X	7623	-0-	-1167	-0-	6454	3	1169	9	Y	1063	1063	1			-0-
07	8959 X	7467	-0-	-1492	-0-	6319	3	1148	9	Y	1044	1044	1			-0-
08	8556 X	6681	-0-	-1875	-0-	5582	3	1099	9	Y	999	999	1			-0-
09	8100 X	6974	-0-	-1126	-0-	5906	3	1068	9	Y	971	971	1			-0-

OPIELA 01 WELL #: 01H RRCID -> 270647 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13215 - 18026

04	5520 X	4898	-0-	-622	-0-	4813	3	85	9	Y	77	77	1			-0-
05	5487 X	4967	-0-	-520	-0-	4900	3	67	9	Y	61	61	1			-0-
06	5280 X	5003	-0-	-277	-0-	4940	3	63	9	Y	57	57	1			-0-
07	5270 X	4712	-0-	-558	-0-	4655	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
08	5208 X	5175	-0-	-33	-0-	5114	3	61	9	Y	55	55	1			-0-
09	5010 X	4389	-0-	-621	-0-	4337	3	52	9	Y	47	47	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	4920	X	4459	-0-	-461	-0-	307 804	1 9	3348	3	Y	731	731	1			-0-
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	339 766	1 9	3707	3	Y	696	696	1			-0-
06	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	356 704	1 9	3872	3	Y	640	640	1			-0-
07	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	347 902	1 9	4015	3	Y	820	820	1			-0-
08	4805	X	4794	-0-	-11	-0-	337 802	1 9	3655	3	Y	729	729	1			-0-
09	4920	X	4705	-0-	-215	-0-	301 823	1 9	3581	3	Y	748	748	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 02H RRCID -> 270922 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	3930	X	3318	-0-	-612	-0-	373 732	1 9	2213	3	Y	665	665	1			-0-
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	391 750	1 9	2240	3	Y	682	682	1			-0-
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	441 729	1 9	2289	3	Y	663	663	1			-0-
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	482 773	1 9	2410	3	Y	703	703	1			-0-
08	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	419 724	1 9	2395	3	Y	658	658	1			-0-
09	3450	X	3382	-0-	-68	-0-	388 686	1 9	2308	3	Y	624	624	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 04H RRCID -> 271129 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1620	X	1222	-0-	-398	-0-	73 306	1 9	843	3	Y	278	278	1			-0-
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	113 422	1 9	1246	3	Y	384	384	1			-0-
06	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	139 546	1 9	1586	3	Y	496	496	1			-0-
07	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	1047 2539	1 9	11622	3	Y	2308	2308	1			-0-
08	DLQ G-10		9043	-0-	9043	9043	637 1499	1 9	6907	3	Y	1363	1363	1			-0-
09	DLQ G-10		7308	-0-	7308	16351	539 1164	1 9	5605	3	Y	1058	1058	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 05H RRCID -> 271131 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 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
04	8040	X	5443	-0-	-2597	-0-	360 913	1 9	4170	3	Y	830	830	1			-0-
05	8308	X	5645	-0-	-2663	-0-	393 916	1 9	4336	3	Y	833	833	1			-0-
06	8040	X	4975	-0-	-3065	-0-	330 865	1 9	3780	3	Y	786	786	1			-0-
07	5735	X	5191	-0-	-544	-0-	362 809	1 9	4020	3	Y	735	735	1			-0-
08	DLQ G-10		5272	-0-	5272	5272	370 888	1 9	4014	3	Y	807	807	1			-0-
09	DLQ G-10		4782	-0-	4782	10054	348 813	1 9	3621	3	Y	739	739	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WALTER WERNLI 01 WELL #: 01H RRCID -> 271138 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 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
04	9510 X	8704	-0-	-806	-0-	8495	3	209	9	Y	190	190	1			-0-
05	9517 X	8910	-0-	-607	-0-	8626	3	284	9	Y	258	258	1			-0-
06	9210 X	8330	-0-	-880	-0-	8086	3	244	9	Y	222	222	1			-0-
07	9517 X	8745	-0-	-772	-0-	8471	3	274	9	Y	249	249	1			-0-
08	9517 X	8030	-0-	-1487	-0-	7858	3	172	9	Y	156	156	1			-0-
09	8700 X	8280	-0-	-420	-0-	8100	3	180	9	Y	164	164	1			-0-

FRANK MALEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 271162 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 12547 PERF.13445 - 15275

04	2400 X	1348	-0-	-1052	-0-	1207	3	141	9	Y	128	128	1			-0-
05	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	1966	3	275	9	Y	250	250	1			-0-
06	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	3552	3	466	9	Y	424	424	1			-0-
07	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3146	3	389	9	Y	354	354	1			-0-
08	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	2913	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	4020 X	3027	-0-	-993	-0-	2715	3	312	9	Y	284	284	1			-0-

WESSENDORFF 02 WELL #: 04H RRCID -> 271207 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13350 - 20478

04	9090 X	8349	-0-	-741	-0-	534	1	6797	3	Y	925	925	1			-0-
						1018	9									
05	9393 X	9349	-0-	-44	-0-	643	1	7614	3	Y	993	993	1			-0-
						1092	9									
06	9090 X	7970	-0-	-1120	-0-	566	1	6465	3	Y	854	854	1			-0-
						939	9									
07	9362 X	7594	-0-	-1768	-0-	516	1	6135	3	Y	857	857	1			-0-
						943	9									
08	DLQ G-10	8860	-0-	8860	8860	638	1	7296	3	Y	842	842	1			-0-
						926	9									
09	DLQ G-10	10597	-0-	10597	19457	639	1	8841	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									

HANDY 02 WELL #: 0102H RRCID -> 271400 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13415 - 19576

04	5760 X	5565	-0-	-195	-0-	361	1	3944	3	Y	1145	1145	1			-0-
						1260	9									
05	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	388	1	4242	3	Y	1166	1166	1			-0-
						1283	9									
06	5640 X	5502	-0-	-138	-0-	363	1	3949	3	Y	1082	1082	1			-0-
						1190	9									
07	5828 X	5455	-0-	-373	-0-	343	1	3964	3	Y	1044	1044	1			-0-
						1148	9									
08	5921 X	4796	-0-	-1125	-0-	323	1	3508	3	Y	877	877	1			-0-
						965	9									
*09	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	345	1	4096	3	Y	1177	1177	1			-0-
						1295	9									

DEBILL 01 WELL #: 07H RRCID -> 271407 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13507 - 19018

04	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	201	1	2329	3	Y	388	388	1			-0-
						427	9									
05	2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	208	1	2296	3	Y	369	369	1			-0-
						406	9									
06	2790 X	1090	-0-	-1700	-0-	56	1	640	3	Y	358	358	1			-0-
						394	9									
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	350	350	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	333	333	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	337	337	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	8970 X	8251	-0-	-719	-0-	529	1	6732	3	Y	900	900	1			-0-
						990	9									
05	9269 X	8236	-0-	-1033	-0-	563	1	6664	3	Y	917	917	1			-0-
						1009	9									
06	8760 X	8042	-0-	-718	-0-	569	1	6501	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
07	8866 X	8235	-0-	-631	-0-	563	1	6692	3	Y	891	891	1			-0-
						980	9									
08	DLQ G-10	8552	-0-	8552	8552	606	1	6928	3	Y	925	925	1			-0-
						1018	9									
09	DLQ G-10	9121	-0-	9121	17673	545	1	7539	3	Y	943	943	1			-0-
						1037	9									

MEYER 01 WELL #: 01H RRCID -> 271438 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12570 - 17621

04	6450 X	6229	-0-	-221	-0-	5536	3	693	9	Y	630	630	1			-0-
05	6603 X	6341	-0-	-262	-0-	5645	3	696	9	Y	633	633	1			-0-
06	6360 X	5957	-0-	-403	-0-	5324	3	633	9	Y	575	575	1			-0-
07	6541 X	6216	-0-	-325	-0-	5557	3	659	9	Y	599	599	1			-0-
08	6479 X	5701	-0-	-778	-0-	5127	3	574	9	Y	522	522	1			-0-
09	6240 X	5928	-0-	-312	-0-	5286	3	642	9	Y	584	584	1			-0-

HAVEMAN TRUST 01 WELL #: 02H RRCID -> 271495 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928

04	7230 X	5988	-0-	-1242	-0-	5255	3	733	9	Y	666	666	1			-0-
05	7378 X	5867	-0-	-1511	-0-	5108	3	759	9	Y	690	690	1			-0-
06	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	6770	3	1000	9	Y	909	909	1			-0-
07	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	6555	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	6262	3	916	9	Y	833	833	1			-0-
09	7770 X	6824	-0-	-946	-0-	5947	3	877	9	Y	797	797	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 05H RRCID -> 271597 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051

04	5070 X	4773	-0-	-297	-0-	300	1	3272	3	Y	1092	1092	1			-0-
						1201	9									
05	4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	270	1	2952	3	Y	994	994	1			-0-
						1093	9									
06	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	265	1	2885	3	Y	976	976	1			-0-
						1074	9									
07	4929 X	4139	-0-	-790	-0-	245	1	2836	3	Y	962	962	1			-0-
						1058	9									
08	4929 X	3752	-0-	-1177	-0-	231	1	2502	3	Y	926	926	1			-0-
						1019	9									
09	4770 X	4149	-0-	-621	-0-	237	1	2815	3	Y	997	997	1			-0-
						1097	9									

DEBILL 01 WELL #: 06H RRCID -> 271598 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423

04	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	434	1	5026	3	Y	1031	1031	1			-0-
						1134	9									
05	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	440	1	4862	3	Y	1035	1035	1			-0-
						1139	9									
06	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	398	1	4552	3	Y	946	946	1			-0-
						1041	9									
07	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	417	1	4625	3	Y	991	991	1			-0-
						1090	9									
08	DLQ G-10	5999	-0-	5999	5999	419	1	4540	3	Y	945	945	1			-0-
						1040	9									
09	DLQ G-10	5785	-0-	5785	11784	419	1	4355	3	Y	919	919	1			-0-
						1011	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	348	1	3796	3	Y	1231	1231	1			-0-
							1354	9									
05	5952	X	5512	-0-	-440	-0-	352	1	3850	3	Y	1191	1191	1			-0-
							1310	9									
06	5760	X	5261	-0-	-499	-0-	338	1	3669	3	Y	1140	1140	1			-0-
							1254	9									
07	5952	X	5545	-0-	-407	-0-	338	1	3910	3	Y	1179	1179	1			-0-
							1297	9									
08	5828	X	5046	-0-	-782	-0-	320	1	3476	3	Y	1136	1136	1			-0-
							1250	9									
*09	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	327	1	3887	3	Y	1165	1165	1			-0-
							1282	9									

DEBILL 01 WELL #: 03H RRCID -> 271602 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676

04	5670	X	5524	-0-	-146	-0-	368	1	4263	3	Y	812	812	1			-0-
							893	9									
05	5642	X	5391	-0-	-251	-0-	379	1	4185	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
06	5460	X	4714	-0-	-746	-0-	315	1	3603	3	Y	724	724	1			-0-
							796	9									
07	5704	X	4870	-0-	-834	-0-	336	1	3728	3	Y	733	733	1			-0-
							806	9									
08	5704	X	4853	-0-	-851	-0-	343	1	3722	3	Y	716	716	1			-0-
							788	9									
09	5520	X	4576	-0-	-944	-0-	337	1	3503	3	Y	669	669	1			-0-
							736	9									

RIDLEY 01 WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511

04	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	229	1	1355	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									
05	2821	X	2366	-0-	-455	-0-	229	1	1314	3	Y	748	748	1			-0-
							823	9									
06	2220	X	2152	-0-	-68	-0-	217	1	1125	3	Y	736	736	1			-0-
							810	9									
07	2573	X	1799	-0-	-774	-0-	197	1	986	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
08	2573	X	1981	-0-	-592	-0-	187	1	1068	3	Y	660	660	1			-0-
							726	9									
09	2490	X	1940	-0-	-550	-0-	178	1	1058	3	Y	640	640	1			-0-
							704	9									

WESSENDORFF 02 WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071

04	14460	X	11910	-0-	-2550	-0-	771	1	9820	3	Y	1199	1199	1			-0-
							1319	9									
05	13671	X	11883	-0-	-1788	-0-	825	1	9758	3	Y	1182	1182	1			-0-
							1300	9									
06	12450	X	11676	-0-	-774	-0-	840	1	9590	3	Y	1133	1133	1			-0-
							1246	9									
07	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	1414	1	16798	3	Y	1715	1715	1			-0-
							1887	9									
08	19968	X	19968	-0-	-0-	-0-	1464	1	16752	3	Y	1593	1593	1			-0-
							1752	9									
*09	14544	X	14544	-0-	-0-	-0-	895	1	12392	3	Y	1143	1143	1			-0-
							1257	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	3840 X	3032	-0-	-808	-0-	374	1	1846	3	Y	738	738	1			-0-
						812	9									
05	3968 X	3728	-0-	-240	-0-	469	1	2398	3	Y	783	783	1			-0-
						861	9									
06	3510 X	3480	-0-	-30	-0-	546	1	2135	3	Y	726	726	1			-0-
						799	9									
07	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	501	1	2479	3	Y	758	758	1			-0-
						834	9									
08	3720 X	3480	-0-	-240	-0-	454	1	2237	3	Y	717	717	1			-0-
						789	9									
09	3600 X	3319	-0-	-281	-0-	406	1	2143	3	Y	700	700	1			-0-
						770	9									

WARNER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302

04	6240 X	5864	-0-	-376	-0-	578	1	3936	3	Y	1227	1227	1			-0-
						1350	9									
05	6448 X	6071	-0-	-377	-0-	512	1	4211	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	547	1	4292	3	Y	1149	1149	1			-0-
						1264	9									
07	6262 X	6035	-0-	-227	-0-	558	1	4205	3	Y	1156	1156	1			-0-
						1272	9									
08	DLQ G-10	6236	-0-	6236	6236	555	1	4368	3	Y	1194	1194	1			-0-
						1313	9									
09	DLQ G-10	5548	-0-	5548	11784	511	1	3911	3	Y	1024	1024	1			-0-
						1126	9									

WARNER 01 WELL #: 02H RRCID -> 271806 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13042 PERF.13258 - 18563

04	5670 X	5204	-0-	-466	-0-	489	1	3330	3	Y	1259	1259	1			-0-
						1385	9									
05	5859 X	5428	-0-	-431	-0-	440	1	3617	3	Y	1246	1246	1			-0-
						1371	9									
06	5490 X	5321	-0-	-169	-0-	460	1	3609	3	Y	1138	1138	1			-0-
						1252	9									
07	5673 X	5294	-0-	-379	-0-	469	1	3535	3	Y	1173	1173	1			-0-
						1290	9									
08	DLQ G-10	5540	-0-	5540	5540	471	1	3705	3	Y	1240	1240	1			-0-
						1364	9									
09	DLQ G-10	5230	-0-	5230	10770	462	1	3534	3	Y	1122	1122	1			-0-
						1234	9									

HANDY 02 WELL #: 0106H RRCID -> 271809 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13325 - 18791

04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	251	1	2743	3	Y	737	737	1			-0-
						811	9									
05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	260	1	2844	3	Y	751	751	1			-0-
						826	9									
06	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	319	1	3466	3	Y	693	693	1			-0-
						762	9									
07	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	297	1	3434	3	Y	711	711	1			-0-
						782	9									
08	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	273	1	2966	3	Y	679	679	1			-0-
						747	9									
*09	4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	287	1	3410	3	Y	731	731	1			-0-
						804	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	951	1	4690	3	Y	973	973	1			-0-
						1070	9									
05	7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1039	1	5313	3	Y	1025	1025	1			-0-
						1128	9									
06	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	1458	1	5699	3	Y	1136	1136	1			-0-
						1250	9									
07	7331 X	7331	-0-	-0-	-0-	1066	1	5276	3	Y	899	899	1			-0-
						989	9									
08	8308 X	8308	-0-	-0-	-0-	1195	1	5883	3	Y	1118	1118	1			-0-
						1230	9									
09	7230 X	7002	-0-	-228	-0-	926	1	4884	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									

HERSCHEL FULBRIGHT 01 WELL #: 02H RRCID -> 271812 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 12985 PERF.13215 - 18566

04	6480 X	5983	-0-	-497	-0-	5486	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
05	6448 X	6098	-0-	-350	-0-	5605	3	493	9	Y	448	448	1			-0-
06	6240 X	5797	-0-	-443	-0-	5335	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
07	6262 X	5876	-0-	-386	-0-	5414	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
08	6262 X	5821	-0-	-441	-0-	5373	3	448	9	Y	407	407	1			-0-
09	5970 X	5593	-0-	-377	-0-	5164	3	429	9	Y	390	390	1			-0-

RIDLEY 01 WELL #: 07H RRCID -> 271813 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12795 PERF.12936 - 19201

04	6240 X	3875	-0-	-2365	-0-	414	1	2451	3	Y	918	918	1			-0-
						1010	9									
05	5890 X	5612	-0-	-278	-0-	590	1	3383	3	Y	1490	1490	1			-0-
						1639	9									
06	5640 X	5483	-0-	-157	-0-	648	1	3359	3	Y	1342	1342	1			-0-
						1476	9									
07	5828 X	4281	-0-	-1547	-0-	527	1	2634	3	Y	1018	1018	1			-0-
						1120	9									
08	5704 X	5529	-0-	-175	-0-	600	1	3433	3	Y	1360	1360	1			-0-
						1496	9									
09	5490 X	4816	-0-	-674	-0-	507	1	3018	3	Y	1174	1174	1			-0-
						1291	9									

MENSIK 01 WELL #: 03H RRCID -> 271814 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 12937 PERF.13169 - 18231

04	4830 X	3397	-0-	-1433	-0-	389	1	2236	3	Y	702	702	1			-0-
						772	9									
05	4650 X	3770	-0-	-880	-0-	297	1	2501	3	Y	884	884	1			-0-
						972	9									
06	4200 X	3609	-0-	-591	-0-	229	1	2603	3	Y	706	706	1			-0-
						777	9									
07	4061 X	3566	-0-	-495	-0-	235	1	2515	3	Y	742	742	1			-0-
						816	9									
08	3782 X	3573	-0-	-209	-0-	262	1	2493	3	Y	744	744	1			-0-
						818	9									
09	3660 X	3490	-0-	-170	-0-	248	1	2503	3	Y	672	672	1			-0-
						739	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5340	X	4866	-0-	-474	-0-	319	1	3692	3	Y	777	777	1			-0-
							855	9									
05	6138	X	5094	-0-	-1044	-0-	350	1	3865	3	Y	799	799	1			-0-
							879	9									
06	5940	X	4521	-0-	-1419	-0-	297	1	3397	3	Y	752	752	1			-0-
							827	9									
07	6138	X	4861	-0-	-1277	-0-	331	1	3677	3	Y	775	775	1			-0-
							853	9									
08	5084	X	4764	-0-	-320	-0-	334	1	3623	3	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
09	4920	X	4475	-0-	-445	-0-	323	1	3353	3	Y	726	726	1			-0-
							799	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 05H RRCID -> 271847 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13256 - 18081

04	3390	X	2647	-0-	-743	-0-	246	1	1673	3	Y	662	662	1			-0-
							728	9									
05	3503	X	3198	-0-	-305	-0-	269	1	2215	3	Y	649	649	1			-0-
							714	9									
06	3390	X	2995	-0-	-395	-0-	263	1	2062	3	Y	609	609	1			-0-
							670	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	288	1	2172	3	Y	677	677	1			-0-
							745	9									
08	3193	X	3168	-0-	-25	-0-	280	1	2207	3	Y	619	619	1			-0-
							681	9									
09	3090	X	2790	-0-	-300	-0-	254	1	1943	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									

DEBILL 01 WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541

04	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	802	1	9289	3	Y	1036	1036	1			-0-
							1140	9									
05	11163	X	11163	-0-	-0-	-0-	837	1	9240	3	Y	987	987	1			-0-
							1086	9									
06	9630	X	7148	-0-	-2482	-0-	492	1	5632	3	Y	931	931	1			-0-
							1024	9									
07	9951	X	5734	-0-	-4217	-0-	391	1	4338	3	Y	914	914	1			-0-
							1005	9									
08	9951	X	5554	-0-	-4397	-0-	387	1	4198	3	Y	881	881	1			-0-
							969	9									
09	9630	X	5146	-0-	-4484	-0-	371	1	3855	3	Y	836	836	1			-0-
							920	9									

ALEXANDER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	4620	X	3805	-0-	-815	-0-	391	1	2660	3	Y	685	685	1			-0-
							754	9									
05	4650	X	3847	-0-	-803	-0-	334	1	2744	3	Y	699	699	1			-0-
							769	9									
06	4140	X	2147	-0-	-1993	-0-	186	1	1462	3	Y	454	454	1			-0-
							499	9									
07	4030	X	3790	-0-	-240	-0-	337	1	2542	3	Y	828	828	1			-0-
							911	9									
08	3937	X	3788	-0-	-149	-0-	338	1	2661	3	Y	717	717	1			-0-
							789	9									
09	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	342	1	2616	3	Y	672	672	1			-0-
							739	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173

04	4260	X	3981	-0-	-279	-0-	401	1	2732	3	Y	771	771	1			-0-
							848	9									
05	4278	X	3516	-0-	-762	-0-	299	1	2455	3	Y	693	693	1			-0-
							762	9									
06	4050	X	2806	-0-	-1244	-0-	243	1	1911	3	Y	593	593	1			-0-
							652	9									
07	4123	X	2286	-0-	-1837	-0-	191	1	1437	3	Y	598	598	1			-0-
							658	9									
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	1831	146	1	1151	3	Y	485	485	1			-0-
							534	9									
09	DLQ G-10		3591	-0-	3591	5422	306	1	2341	3	Y	858	858	1			-0-
							944	9									

MENSIK 01 WELL #: 05H RRCID -> 272140 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766

04	5190	X	4018	-0-	-1172	-0-	448	1	2573	3	Y	906	906	1			-0-
							997	9									
05	5363	X	4009	-0-	-1354	-0-	321	1	2699	3	Y	899	899	1			-0-
							989	9									
06	4890	X	3212	-0-	-1678	-0-	198	1	2243	3	Y	701	701	1			-0-
							771	9									
07	4991	X	1653	-0-	-3338	-0-	148	1	942	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
08	4309	X	3938	-0-	-371	-0-	275	1	2616	3	Y	952	952	1			-0-
							1047	9									
09	4020	X	3766	-0-	-254	-0-	255	1	2570	3	Y	855	855	1			-0-
							941	9									

WILLIAM KELLY 01 WELL #: 03H RRCID -> 272352 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061

04	6810	X	6449	-0-	-361	-0-	5824	3	625	9	Y	568	568	1			-0-
05	7006	X	6482	-0-	-524	-0-	5889	3	593	9	Y	539	539	1			-0-
06	6690	X	6345	-0-	-345	-0-	5734	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
07	6820	X	6235	-0-	-585	-0-	5618	3	617	9	Y	561	561	1			-0-
08	6758	X	6183	-0-	-575	-0-	5620	3	563	9	Y	512	512	1			-0-
09	6450	X	5844	-0-	-606	-0-	5312	3	532	9	Y	484	484	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	4080	X	3443	-0-	-637	-0-	459	1	2262	3	Y	656	656	1			-0-
							722	9									
05	4216	X	3247	-0-	-969	-0-	430	1	2197	3	Y	564	564	1			-0-
							620	9									
06	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	512	1	2002	3	Y	545	545	1			-0-
							600	9									
07	3720	X	3188	-0-	-532	-0-	436	1	2159	3	Y	539	539	1			-0-
							593	9									
08	3565	X	3283	-0-	-282	-0-	446	1	2197	3	Y	582	582	1			-0-
							640	9									
09	3450	X	3234	-0-	-216	-0-	402	1	2122	3	Y	645	645	1			-0-
							710	9									

WESSENDORFF 01 WELL #: 07H RRCID -> 272374 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4209	-0-	-711	-0-	572	1	2821	3	Y	742	741	1	1	8	-0-
							816	9									
05	5022	X	4114	-0-	-908	-0-	542	1	2771	3	Y	728	728	1			-0-
							801	9									
06	4650	X	4021	-0-	-629	-0-	665	1	2600	3	Y	687	687	1			-0-
							756	9									
07	4619	X	3657	-0-	-962	-0-	495	1	2447	3	Y	650	650	1			-0-
							715	9									
08	4495	X	4293	-0-	-202	-0-	586	1	2883	3	Y	749	749	1			-0-
							824	9									
*09	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	706	1	3724	3	Y	840	840	1			-0-
							924	9									

MANGIONE 01 WELL #: 06H RRCID -> 272380 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3660	X	2192	-0-	-1468	-0-	461	1	1202	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
05	4557	X	2031	-0-	-2526	-0-	400	1	1069	3	Y	511	511	1			-0-
							562	9									
06	4410	X	2176	-0-	-2234	-0-	443	1	1125	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
07	4557	X	2545	-0-	-2012	-0-	560	1	1330	3	Y	595	595	1			-0-
							655	9									
08	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	500	1	1333	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
*09	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	589	1	1275	3	Y	620	620	1			-0-
							682	9									

MANGIONE 01 WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 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
04	2070	X	1006	-0-	-1064	-0-	150	1	391	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									
05	2139	X	1008	-0-	-1131	-0-	183	1	488	3	Y	306	306	1			-0-
							337	9									
06	1560	X	1063	-0-	-497	-0-	208	1	529	3	Y	296	296	1			-0-
							326	9									
07	1612	X	1062	-0-	-550	-0-	225	1	536	3	Y	274	274	1			-0-
							301	9									
08	1023	N	770	-0-	-253	-0-	118	1	314	3	Y	307	307	1			-0-
							338	9									
*09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	227	1	491	3	Y	318	318	1			-0-
							350	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	6462 X	6462	-0-	-0-	-0-	6151	3	311	9	Y	283	283	1			-0-
05	6634 X	6600	-0-	-34	-0-	6270	3	330	9	Y	300	300	1			-0-
06	6210 X	5640	-0-	-570	-0-	5324	3	316	9	Y	287	287	1			-0-
07	6665 X	5713	-0-	-952	-0-	5385	3	328	9	Y	298	298	1			-0-
08	6665 X	5659	-0-	-1006	-0-	5347	3	312	9	Y	284	284	1			-0-
09	6450 X	5311	-0-	-1139	-0-	4989	3	322	9	Y	293	293	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511

04	7800 X	6438	-0-	-1362	-0-	897	1	4422	3	Y	1017	1017	1			-0-
						1119	9									
05	8122 X	6516	-0-	-1606	-0-	875	1	4475	3	Y	1060	1060	1			-0-
						1166	9									
06	7860 X	7099	-0-	-761	-0-	1200	1	4691	3	Y	1098	1098	1			-0-
						1208	9									
07	8122 X	6815	-0-	-1307	-0-	957	1	4735	3	Y	1021	1021	1			-0-
						1123	9									
08	6882 X	6779	-0-	-103	-0-	956	1	4708	3	Y	1014	1014	1			-0-
						1115	9									
09	7110 X	7014	-0-	-96	-0-	924	1	4874	3	Y	1105	1105	1			-0-
						1216	9									

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581

04	12720 X	11562	-0-	-1158	-0-	9908	3	1654	9	Y	1504	1504	1			-0-
05	12834 X	11756	-0-	-1078	-0-	10260	3	1496	9	Y	1360	1360	1			-0-
06	12210 X	11030	-0-	-1180	-0-	9674	3	1356	9	Y	1233	1233	1			-0-
07	12524 X	11468	-0-	-1056	-0-	10076	3	1392	9	Y	1265	1265	1			-0-
08	11935 X	10991	-0-	-944	-0-	9689	3	1302	9	Y	1184	1184	1			-0-
09	11550 X	10676	-0-	-874	-0-	9437	3	1239	9	Y	1126	1126	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598

04	11370 X	9951	-0-	-1419	-0-	8818	3	1133	9	Y	1030	1030	1			-0-
05	11749 X	10311	-0-	-1438	-0-	9177	3	1134	9	Y	1031	1031	1			-0-
06	11160 X	9731	-0-	-1429	-0-	8673	3	1058	9	Y	962	962	1			-0-
07	10292 X	10076	-0-	-216	-0-	8985	3	1091	9	Y	992	992	1			-0-
08	10323 X	9905	-0-	-418	-0-	8834	3	1071	9	Y	974	974	1			-0-
09	9990 X	9458	-0-	-532	-0-	8431	3	1027	9	Y	934	934	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 02 WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931

04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2419	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
05	3286 X	3133	-0-	-153	-0-	2522	3	611	9	Y	555	555	1			-0-
06	3180 X	2964	-0-	-216	-0-	2417	3	547	9	Y	497	497	1			-0-
07	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2451	3	407	9	Y	370	370	1			-0-
08	3162 X	2869	-0-	-293	-0-	2459	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
09	3030 X	2708	-0-	-322	-0-	2317	3	391	9	Y	355	355	1			-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621

04	7680 X	7029	-0-	-651	-0-	6677	3	352	9	Y	320	320	1			-0-
05	7781 X	7149	-0-	-632	-0-	6813	3	336	9	Y	305	305	1			-0-
06	7410 X	6842	-0-	-568	-0-	6537	3	305	9	Y	277	277	1			-0-
07	7440 X	6947	-0-	-493	-0-	6640	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
08	7440 X	6813	-0-	-627	-0-	6507	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
09	7020 X	5715	-0-	-1305	-0-	5449	3	266	9	Y	242	242	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANK MALEK 05 WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581

04	6060 X	5444	-0-	-616	-0-	4964	3	480	9	Y	436	436	1			-0-
05	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5190	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
06	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	5450	3	459	9	Y	417	417	1			-0-
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5565	3	561	9	Y	510	510	1			-0-
08	5797 X	5228	-0-	-569	-0-	4745	3	483	9	Y	439	439	1			-0-
09	5910 X	5022	-0-	-888	-0-	4556	3	466	9	Y	424	424	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851

04	1650 X	1529	-0-	-121	-0-	132	1	783	3	Y	558	558	1			-0-
						614	9									
05	837 N	739	-0-	-98	-0-	85	1	485	3	Y	154	154	1			-0-
						169	9									
06	1410 N	623	-0-	-787	-0-	79	1	409	3	Y	123	123	1			-0-
						135	9									
07	1581 N	747	-0-	-834	-0-	103	1	516	3	Y	116	116	1			-0-
						128	9									
08	744 N	576	-0-	-168	-0-	39	1	221	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									
*09	644 N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	305	3	Y	262	262	1			-0-
						288	9									

FRANK MALEK 05 WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576

04	6780 X	6382	-0-	-398	-0-	5823	3	559	9	Y	508	508	1			-0-
05	6665 X	6403	-0-	-262	-0-	5907	3	496	9	Y	451	451	1			-0-
06	6480 X	6071	-0-	-409	-0-	5584	3	487	9	Y	443	443	1			-0-
07	6696 X	6181	-0-	-515	-0-	5684	3	497	9	Y	452	452	1			-0-
08	6696 X	6002	-0-	-694	-0-	5559	3	443	9	Y	403	403	1			-0-
09	6390 X	5680	-0-	-710	-0-	5306	3	374	9	Y	340	340	1			-0-

MENSIK 01 WELL #: 04H RRCID -> 273139 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441

04	4140 X	3742	-0-	-398	-0-	440	1	2530	3	Y	702	702	1			-0-
						772	9									
05	4278 X	3893	-0-	-385	-0-	327	1	2749	3	Y	743	743	1			-0-
						817	9									
06	4140 X	3023	-0-	-1117	-0-	199	1	2263	3	Y	510	510	1			-0-
						561	9									
07	4278 X	3783	-0-	-495	-0-	257	1	2752	3	Y	704	704	1			-0-
						774	9									
08	3937 X	381	-0-	-3556	-0-	45	1	256	3	Y	73	73	1			-0-
						80	9									
09	3780 X	1296	-0-	-2484	-0-	637	1	636	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	2550	X	1707	-0-	-843	-0-	331	1	862	3	Y	467	467	1			-0-
							514	9									
05	2635	X	1634	-0-	-1001	-0-	323	1	862	3	Y	408	408	1			-0-
							449	9									
06	2250	X	1410	-0-	-840	-0-	268	1	680	3	Y	420	420	1			-0-
							462	9									
07	2325	X	1049	-0-	-1276	-0-	181	1	430	3	Y	398	398	1			-0-
							438	9									
08	2325	X	1590	-0-	-735	-0-	304	1	812	3	Y	431	431	1			-0-
							474	9									
09	1710	X	481	-0-	-1229	-0-	104	1	224	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									

MANGIONE 01 WELL #: 10H RRCID -> 273141 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011

04	1140	X	363	-0-	-777	-0-	16	1	43	3	Y	276	276	1			-0-
							304	9									
05	1007	X	1007	-0-	-0-	-0-	185	1	494	3	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
06	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	240	1	608	3	Y	281	281	1			-0-
							309	9									
07	1123	X	1123	-0-	-0-	-0-	252	1	600	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
08	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	227	1	605	3	Y	242	242	1			-0-
							266	9									
09	1170	X	904	-0-	-266	-0-	198	1	428	3	Y	253	253	1			-0-
							278	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 18H RRCID -> 273488 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991

04	2910	X	2636	-0-	-274	-0-	2078	3	558	9	Y	507	507	1			-0-
05	3007	X	2803	-0-	-204	-0-	2216	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
06	2700	X	2623	-0-	-77	-0-	2072	3	551	9	Y	501	501	1			-0-
07	2790	X	2662	-0-	-128	-0-	2083	3	579	9	Y	526	526	1			-0-
08	2790	X	2780	-0-	-10	-0-	2199	3	581	9	Y	528	528	1			-0-
09	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	1854	3	495	9	Y	450	450	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 15H RRCID -> 273532 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171

04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2053	3	565	9	Y	514	514	1			-0-
05	3100	X	2907	-0-	-193	-0-	2277	3	630	9	Y	573	573	1			-0-
06	3000	X	2671	-0-	-329	-0-	2100	3	571	9	Y	519	519	1			-0-
07	3069	X	2615	-0-	-454	-0-	2037	3	578	9	Y	525	525	1			-0-
08	2914	N	2552	-0-	-362	-0-	1980	3	572	9	Y	520	520	1			-0-
09	2670	N	2506	-0-	-164	-0-	1933	3	573	9	Y	521	521	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116

04	5070	X	4809	-0-	-261	-0-	4467	3	342	9	Y	311	311	1			-0-
05	5239	X	4865	-0-	-374	-0-	4531	3	334	9	Y	304	304	1			-0-
06	5010	X	4615	-0-	-395	-0-	4308	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
07	5177	X	4702	-0-	-475	-0-	4392	3	310	9	Y	282	282	1			-0-
08	4991	X	4536	-0-	-455	-0-	4230	3	306	9	Y	278	278	1			-0-
09	4800	X	4401	-0-	-399	-0-	4106	3	295	9	Y	268	268	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	1890 N	1443	-0-	-447	-0-	1197	3	246	9	Y	224	224	1			-0-
05	2015 N	1636	-0-	-379	-0-	1278	3	358	9	Y	325	325	1			-0-
06	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1223	3	278	9	Y	253	253	1			-0-
07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1215	3	444	9	Y	404	404	1			-0-
08	1643 N	1271	-0-	-372	-0-	995	3	276	9	Y	251	251	1			-0-
09	1500 N	1009	-0-	-491	-0-	793	3	216	9	Y	196	196	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471

04	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3136	3	188	9	Y	171	171	1			-0-
05	3410 X	3323	-0-	-87	-0-	3143	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
06	3330 X	3310	-0-	-20	-0-	3136	3	174	9	Y	158	158	1			-0-
07	3441 X	3322	-0-	-119	-0-	3154	3	168	9	Y	153	153	1			-0-
08	3441 X	3263	-0-	-178	-0-	3098	3	165	9	Y	150	150	1			-0-
09	3330 X	3100	-0-	-230	-0-	2942	3	158	9	Y	144	144	1			-0-

HERREJON 01 WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026

04	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	2908	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
05	3224 X	3204	-0-	-20	-0-	2965	3	239	9	Y	217	217	1			-0-
06	3300 X	3081	-0-	-219	-0-	2860	3	221	9	Y	201	201	1			-0-
07	3410 X	3101	-0-	-309	-0-	2881	3	220	9	Y	200	200	1			-0-
08	3410 X	3071	-0-	-339	-0-	2829	3	242	9	Y	220	220	1			-0-
09	3150 X	2910	-0-	-240	-0-	2684	3	226	9	Y	205	205	1			-0-

SCHENDEL 02 WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621

04	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	372	1	2535	3	Y	737	737	1			-0-
						811	9									
05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	296	1	2435	3	Y	701	701	1			-0-
						771	9									
06	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	349	1	2741	3	Y	705	705	1			-0-
						776	9									
07	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	2875	3	Y	735	735	1			-0-
						809	9									
08	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	402	1	3163	3	Y	770	770	1			-0-
						847	9									
*09	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	371	1	2837	3	Y	697	697	1			-0-
						767	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621

04	4380 X	3514	-0-	-866	-0-	358	1	2438	3	Y	653	653	1			-0-
						718	9									
05	4526 X	3890	-0-	-636	-0-	344	1	2831	3	Y	650	650	1			-0-
						715	9									
06	4380 X	3431	-0-	-949	-0-	317	1	2490	3	Y	567	567	1			-0-
						624	9									
07	3689 X	3519	-0-	-170	-0-	337	1	2542	3	Y	582	582	1			-0-
						640	9									
08	3875 X	3533	-0-	-342	-0-	328	1	2580	3	Y	568	568	1			-0-
						625	9									
*09	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	372	1	2845	3	Y	679	679	1			-0-
						747	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	9030	X	7192	-0-	-1838	-0-	745	1	5070	3	Y	1252	1252	1			-0-
							1377	9									
05	9331	X	7732	-0-	-1599	-0-	682	1	5608	3	Y	1311	1311	1			-0-
							1442	9									
06	9030	X	7385	-0-	-1645	-0-	675	1	5301	3	Y	1281	1281	1			-0-
							1409	9									
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	738	1	5559	3	Y	1368	1368	1			-0-
							1505	9									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	744	1	5855	3	Y	1553	1553	1			-0-
							1708	9									
*09	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	721	1	5519	3	Y	1564	1564	1			-0-
							1720	9									

LISKA 01 WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581

04	2580	X	1220	-0-	-1360	-0-	51	1	593	3	Y	524	524	1			-0-
							576	9									
05	2666	X	1204	-0-	-1462	-0-	51	1	567	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
06	1332	X	1332	-0-	-0-	-0-	63	1	722	3	Y	497	497	1			-0-
							547	9									
07	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1394	3	Y	505	505	1			-0-
							556	9									
08	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	Y	482	482	1			-0-
							530	9									
*09	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	121	1	1258	3	Y	467	467	1			-0-
							514	9									

LISKA 01 WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731

04	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	578	1	6702	3	Y	345	345	1			-0-
							380	9									
05	9021	X	6175	-0-	-2846	-0-	492	1	5429	3	Y	231	231	1			-0-
							254	9									
06	9030	X	7543	-0-	-1487	-0-	546	1	6242	3	Y	686	686	1			-0-
							755	9									
07	9331	X	1677	-0-	-7654	-0-	129	1	1428	3	Y	109	109	1			-0-
							120	9									
08	9331	X	2523	-0-	-6808	-0-	168	1	1826	3	Y	481	481	1			-0-
							529	9									
09	7650	X	1756	-0-	-5894	-0-	121	1	1257	3	Y	344	344	1			-0-
							378	9									

LISKA 01 WELL #: 08H RRCID -> 274645 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13396 - 17591

04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	187	1	2172	3	Y	768	768	1			-0-
							845	9									
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	206	1	2278	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
06	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	151	1	1733	3	Y	608	608	1			-0-
							669	9									
07	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	228	1	2527	3	Y	704	704	1			-0-
							774	9									
08	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	1935	3	Y	599	599	1			-0-
							659	9									
*09	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	171	1	1773	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	3570	X	3523	-0-	-47	-0-	222 728	1 9	2573	3	Y	662	662	1			-0-
05	4216	X	4127	-0-	-89	-0-	292 614	1 9	3221	3	Y	558	558	1			-0-
06	4080	X	3507	-0-	-573	-0-	233 607	1 9	2667	3	Y	552	552	1			-0-
07	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	326 881	1 9	3615	3	Y	801	801	1			-0-
08	4123	X	3977	-0-	-146	-0-	270 780	1 9	2927	3	Y	709	709	1			-0-
09	3990	X	3800	-0-	-190	-0-	275 672	1 9	2853	3	Y	611	611	1			-0-

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
04	3420	X	3065	-0-	-355	-0-	198 570	1 9	2297	3	Y	518	518	1			-0-
05	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	230 575	1 9	2535	3	Y	523	523	1			-0-
06	3420	X	2888	-0-	-532	-0-	189 539	1 9	2160	3	Y	490	490	1			-0-
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	227 554	1 9	2516	3	Y	504	504	1			-0-
08	3348	X	3238	-0-	-110	-0-	228 542	1 9	2468	3	Y	493	493	1			-0-
09	3240	X	3031	-0-	-209	-0-	219 535	1 9	2277	3	Y	486	486	1			-0-

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
04	5640	X	4422	-0-	-1218	-0-	293 736	1 9	3393	3	Y	669	669	1			-0-
05	5580	X	4357	-0-	-1223	-0-	302 721	1 9	3334	3	Y	655	655	1			-0-
06	4860	X	3183	-0-	-1677	-0-	217 488	1 9	2478	3	Y	444	444	1			-0-
07	4805	X	3963	-0-	-842	-0-	278 596	1 9	3089	3	Y	542	542	1			-0-
08	4805	X	4086	-0-	-719	-0-	291 642	1 9	3153	3	Y	584	584	1			-0-
09	4410	X	3703	-0-	-707	-0-	273 593	1 9	2837	3	Y	539	539	1			-0-

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
04	5970	X	5480	-0-	-490	-0-	379 713	1 9	4388	3	Y	648	648	1			-0-
05	5983	X	5521	-0-	-462	-0-	399 715	1 9	4407	3	Y	650	650	1			-0-
06	5550	X	5223	-0-	-327	-0-	367 657	1 9	4199	3	Y	597	597	1			-0-
07	5735	X	5132	-0-	-603	-0-	372 636	1 9	4124	3	Y	578	578	1			-0-
08	5673	X	4881	-0-	-792	-0-	362 594	1 9	3925	3	Y	540	540	1			-0-
09	5490	X	4518	-0-	-972	-0-	347 561	1 9	3610	3	Y	510	510	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	4410	X	4062	-0-	-348	-0-	276	1	3196	3	Y	536	536	1			-0-
							590	9									
05	4371	X	3764	-0-	-607	-0-	271	1	2991	3	Y	456	456	1			-0-
							502	9									
06	3870	X	3666	-0-	-204	-0-	248	1	2834	3	Y	531	531	1			-0-
							584	9									
07	4185	X	3169	-0-	-1016	-0-	212	1	2352	3	Y	550	550	1			-0-
							605	9									
08	4185	X	3113	-0-	-1072	-0-	213	1	2308	3	Y	538	538	1			-0-
							592	9									
09	4050	X	2872	-0-	-1178	-0-	207	1	2155	3	Y	464	464	1			-0-
							510	9									

LISKA 01 WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081

04	3510	X	1926	-0-	-1584	-0-	126	1	1455	3	Y	314	314	1			-0-
							345	9									
05	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	248	1	2735	3	Y	389	389	1			-0-
							428	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	265	1	3027	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
07	3131	X	2986	-0-	-145	-0-	202	1	2242	3	Y	493	493	1			-0-
							542	9									
08	3410	X	2573	-0-	-837	-0-	179	1	1937	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
09	3870	X	2861	-0-	-1009	-0-	204	1	2117	3	Y	491	491	1			-0-
							540	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100

04	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	3766	3	398	9	Y	362	362	1			-0-
05	4557	X	4194	-0-	-363	-0-	3806	3	388	9	Y	353	353	1			-0-
06	4410	X	4022	-0-	-388	-0-	3660	3	362	9	Y	329	329	1			-0-
07	4557	X	4063	-0-	-494	-0-	3696	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
08	4371	X	3998	-0-	-373	-0-	3631	3	367	9	Y	334	334	1			-0-
09	4170	X	3830	-0-	-340	-0-	3474	3	356	9	Y	324	324	1			-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189

04	3810	X	3579	-0-	-231	-0-	3197	3	382	9	Y	347	347	1			-0-
05	3906	X	3611	-0-	-295	-0-	3262	3	349	9	Y	317	317	1			-0-
06	3720	X	3451	-0-	-269	-0-	3125	3	326	9	Y	296	296	1			-0-
07	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	3215	3	338	9	Y	307	307	1			-0-
08	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3178	3	314	9	Y	285	285	1			-0-
09	3570	X	3372	-0-	-198	-0-	3055	3	317	9	Y	288	288	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161

04	5130	X	4381	-0-	-749	-0-	3962	3	419	9	Y	381	381	1			-0-
05	5208	X	4327	-0-	-881	-0-	3940	3	387	9	Y	352	352	1			-0-
06	4650	X	4099	-0-	-551	-0-	3689	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
07	4619	X	4180	-0-	-439	-0-	3764	3	416	9	Y	378	378	1			-0-
08	4619	X	4225	-0-	-394	-0-	3808	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
09	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	3643	3	398	9	Y	362	362	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	990	N	762	-0-	-228	-0-	79	1	538	3	Y	132	132	1			-0-
							145	9									
05	1023	N	870	-0-	-153	-0-	78	1	642	3	Y	136	136	1			-0-
							150	9									
06	990	N	721	-0-	-269	-0-	71	1	560	3	Y	82	82	1			-0-
							90	9									
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	114	1	855	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	86	1	678	3	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
09	720	N	518	-0-	-202	-0-	47	1	360	3	Y	101	101	1			-0-
							111	9									

DEBILL 01 WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222

04	4860	X	4273	-0-	-587	-0-	284	1	3290	3	Y	635	635	1			-0-
							699	9									
05	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	270	1	2983	3	Y	586	586	1			-0-
							645	9									
06	4200	X	3929	-0-	-271	-0-	264	1	3023	3	Y	584	584	1			-0-
							642	9									
07	4402	X	3764	-0-	-638	-0-	260	1	2887	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
08	4402	X	4074	-0-	-328	-0-	289	1	3134	3	Y	592	592	1			-0-
							651	9									
09	4260	X	3748	-0-	-512	-0-	277	1	2877	3	Y	540	540	1			-0-
							594	9									

DEBILL 01 WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282

04	3720	X	3065	-0-	-655	-0-	197	1	2282	3	Y	533	533	1			-0-
							586	9									
05	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	241	1	2659	3	Y	581	581	1			-0-
							639	9									
06	4260	X	3386	-0-	-874	-0-	223	1	2555	3	Y	553	553	1			-0-
							608	9									
07	4402	X	3135	-0-	-1267	-0-	212	1	2355	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
08	4402	X	2623	-0-	-1779	-0-	178	1	1929	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
09	3420	X	3397	-0-	-23	-0-	247	1	2567	3	Y	530	530	1			-0-
							583	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361

04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
05	174	X	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
07	155	X	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

WILBUR EDEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361

04	5190	X	4873	-0-	-317	-0-	4456	3	417	9	Y	379	379	1			-0-
05	5363	X	4964	-0-	-399	-0-	4554	3	410	9	Y	373	373	1			-0-
06	4950	X	4774	-0-	-176	-0-	4389	3	385	9	Y	350	350	1			-0-
07	5115	X	4862	-0-	-253	-0-	4471	3	391	9	Y	355	355	1			-0-
08	5053	X	4809	-0-	-244	-0-	4417	3	392	9	Y	356	356	1			-0-
09	4860	X	4605	-0-	-255	-0-	4228	3	377	9	Y	343	343	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5640	X	5546	-0-	-94	-0-	595	1	4052	3	Y	817	817	1			-0-
							899	9									
05	5828	X	3076	-0-	-2752	-0-	215	1	1765	3	Y	996	996	1			-0-
							1096	9									
06	6990	X	2982	-0-	-4008	-0-	247	1	1936	3	Y	726	726	1			-0-
							799	9									
07	7223	X	3040	-0-	-4183	-0-	238	1	1792	3	Y	918	918	1			-0-
							1010	9									
08	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	989	1	7784	3	Y	1177	1177	1			-0-
							1295	9									
*09	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	940	1	7196	3	Y	948	948	1			-0-
							1043	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541

04	6300	X	4324	-0-	-1976	-0-	408	1	2779	3	Y	1034	1034	1			-0-
							1137	9									
05	5673	X	4066	-0-	-1607	-0-	319	1	2625	3	Y	1020	1020	1			-0-
							1122	9									
06	5490	X	3875	-0-	-1615	-0-	319	1	2501	3	Y	959	959	1			-0-
							1055	9									
07	5673	X	1838	-0-	-3835	-0-	157	1	1183	3	Y	453	453	1			-0-
							498	9									
08	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	7	7	1			-0-
09	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	-0-					-0-

LISKA 01 WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371

04	8100	X	6916	-0-	-1184	-0-	6217	3	699	9	Y	635	635	1			-0-
05	8370	X	7170	-0-	-1200	-0-	6464	3	706	9	Y	642	642	1			-0-
06	7260	X	6805	-0-	-455	-0-	6133	3	672	9	Y	611	611	1			-0-
07	7285	X	6988	-0-	-297	-0-	6317	3	671	9	Y	610	610	1			-0-
08	7285	X	6813	-0-	-472	-0-	6135	3	678	9	Y	616	616	1			-0-
09	6930	X	6470	-0-	-460	-0-	5833	3	637	9	Y	579	579	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 24H RRCID -> 276909 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12960 - 20533

04	8940	X	7227	-0-	-1713	-0-	6425	3	802	9	Y	729	729	1			-0-
05	8339	X	7306	-0-	-1033	-0-	6567	3	739	9	Y	672	672	1			-0-
06	7350	X	6900	-0-	-450	-0-	6273	3	627	9	Y	570	570	1			-0-
07	7471	X	7008	-0-	-463	-0-	6361	3	647	9	Y	588	588	1			-0-
08	7471	X	6808	-0-	-663	-0-	6213	3	595	9	Y	541	541	1			-0-
09	7230	X	6447	-0-	-783	-0-	5858	3	589	9	Y	535	535	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 25H RRCID -> 276915 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13000 - 20402

04	10650	X	10093	-0-	-557	-0-	9089	3	1004	9	Y	913	913	1			-0-
05	11005	X	9902	-0-	-1103	-0-	9071	3	831	9	Y	755	755	1			-0-
06	10590	X	10259	-0-	-331	-0-	9496	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
07	10416	X	9283	-0-	-1133	-0-	8527	3	756	9	Y	687	687	1			-0-
08	10416	X	9009	-0-	-1407	-0-	8284	3	725	9	Y	659	659	1			-0-
09	10260	X	8908	-0-	-1352	-0-	8194	3	714	9	Y	649	649	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 26H RRCID -> 276916 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12896 PERF.12893 - 20552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	360 X	215	-0-	-145	-0-	202	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	492 X	492	-0-	-0-	-0-	447	3	45	9	Y	41	41	1			-0-
06	420 X	363	-0-	-57	-0-	341	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
07	434 X	386	-0-	-48	-0-	361	3	25	9	Y	23	23	1			-0-
08	496 N	443	-0-	-53	-0-	417	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	386	3	29	9	Y	26	26	1			-0-

IVAS SMITH 01 WELL #: 02H RRCID -> 276917 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 12743 PERF.12775 - 19532

04	6630 X	5763	-0-	-867	-0-	4762	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
05	6324 X	5791	-0-	-533	-0-	4790	3	1001	9	Y	910	910	1			-0-
06	6030 X	5559	-0-	-471	-0-	4602	3	957	9	Y	870	870	1			-0-
07	6231 X	2412	-0-	-3819	-0-	2092	3	320	9	Y	291	291	1			-0-
08	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	5856	3	1114	9	Y	1013	1013	1			-0-
09	5760 X	4888	-0-	-872	-0-	4073	3	815	9	Y	741	741	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 27H RRCID -> 276991 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 12780 PERF.13065 - 20421

04	4800 X	3780	-0-	-1020	-0-	3318	3	462	9	Y	420	420	1			-0-
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3306	3	655	9	Y	595	595	1			-0-
06	3780 X	3616	-0-	-164	-0-	3194	3	422	9	Y	384	384	1			-0-
07	3906 X	3544	-0-	-362	-0-	3141	3	403	9	Y	366	366	1			-0-
08	3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3036	3	378	9	Y	344	344	1			-0-
09	3840 X	3296	-0-	-544	-0-	2778	3	518	9	Y	471	471	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 10H RRCID -> 277166 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13370 - 17172

04	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	211	1	2444	3	Y	720	720	1			-0-
						792	9									
05	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	231	1	2548	3	Y	724	724	1			-0-
						796	9									
06	3510 X	2701	-0-	-809	-0-	158	1	1810	3	Y	666	666	1			-0-
						733	9									
07	3627 X	2655	-0-	-972	-0-	157	1	1738	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
08	DLQ G-10	2668	-0-	2668	2668	164	1	1774	3	Y	664	664	1			-0-
						730	9									
09	DLQ G-10	2590	-0-	2590	5258	165	1	1715	3	Y	645	645	1			-0-
						710	9									

DEBILL 01 WELL #: 11H RRCID -> 277218 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13320 - 17082

04	5610 X	5173	-0-	-437	-0-	342	1	3967	3	Y	785	785	1			-0-
						864	9									
05	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	394	1	4345	3	Y	785	785	1			-0-
						864	9									
06	5640 X	4640	-0-	-1000	-0-	306	1	3502	3	Y	756	756	1			-0-
						832	9									
07	5828 X	4849	-0-	-979	-0-	327	1	3627	3	Y	814	814	1			-0-
						895	9									
08	DLQ G-10	4733	-0-	4733	4733	328	1	3556	3	Y	772	772	1			-0-
						849	9									
09	DLQ G-10	4359	-0-	4359	9092	310	1	3227	3	Y	747	747	1			-0-
						822	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 11H RRCID -> 277735 COMPL. DATE 09/17/2015 TOTAL DEPTH 13261 PERF.13302 - 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
04	7980	X	6736	-0-	-1244	-0-	975	1	4806	3	Y	868	868	1			-0-
							955	9									
05	8246	X	7074	-0-	-1172	-0-	985	1	5037	3	Y	956	956	1			-0-
							1052	9									
06	7980	X	7475	-0-	-505	-0-	1340	1	5240	3	Y	814	814	1			-0-
							895	9									
07	8091	X	6684	-0-	-1407	-0-	977	1	4836	3	Y	792	792	1			-0-
							871	9									
08	8029	X	4414	-0-	-3615	-0-	650	1	3201	3	Y	512	512	1			-0-
							563	9									
09	7470	X	3548	-0-	-3922	-0-	491	1	2592	3	Y	423	423	1			-0-
							465	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 04H RRCID -> 277769 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12760 - 19524

04	5070	X	4558	-0-	-512	-0-	3790	3	768	9	Y	698	698	1			-0-
05	5084	X	4620	-0-	-464	-0-	3857	3	763	9	Y	694	694	1			-0-
06	4740	X	4333	-0-	-407	-0-	3607	3	726	9	Y	660	660	1			-0-
07	4898	X	4541	-0-	-357	-0-	3814	3	727	9	Y	661	661	1			-0-
08	4805	X	4318	-0-	-487	-0-	3583	3	735	9	Y	668	668	1			-0-
09	4560	X	4144	-0-	-416	-0-	3406	3	738	9	Y	671	671	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 09H RRCID -> 277781 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13262 - 19292

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	490	1	2586	3	Y	796	796	1			-0-
							876	9									

IVAS SMITH 01 WELL #: 03H RRCID -> 277808 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 12699 PERF.12785 - 19530

04	3270	X	3043	-0-	-227	-0-	2524	3	519	9	Y	472	472	1			-0-
05	3286	X	3032	-0-	-254	-0-	2541	3	491	9	Y	446	446	1			-0-
06	3180	X	3055	-0-	-125	-0-	2537	3	518	9	Y	471	471	1			-0-
07	3162	X	2208	-0-	-954	-0-	1901	3	307	9	Y	279	279	1			-0-
08	3162	X	3015	-0-	-147	-0-	2481	3	534	9	Y	485	485	1			-0-
09	3060	X	2798	-0-	-262	-0-	2247	3	551	9	Y	501	501	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 10H RRCID -> 277810 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13402 - 19192

04	5550	X	4625	-0-	-925	-0-	643	1	3169	3	Y	739	739	1			-0-
							813	9									
05	5735	X	3119	-0-	-2616	-0-	388	1	1981	3	Y	682	682	1			-0-
							750	9									
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					Y	154	154	1			-0-
07	5270	X	1863	-0-	-3407	-0-	276	1	1366	3	Y	201	201	1			-0-
							221	9									
08	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	809	1	3982	3	Y	516	516	1			-0-
							568	9									
09	4620	X	3692	-0-	-928	-0-	581	1	3065	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WESSENDORFF 01 WELL #: 08H RRCID -> 277845 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 13149 PERF.13465 - 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
04	6570 X	5468	-0-	-1102	-0-	730 1140	1 9	3598	3	Y	1036	1035	1	1	8	-0-
05	6417 X	6288	-0-	-129	-0-	833 1198	1 9	4257	3	Y	1089	1089	1			-0-
06	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1220 1180	1 9	4767	3	Y	1073	1073	1			-0-
07	6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	896 1176	1 9	4434	3	Y	1069	1069	1			-0-
08	6293 X	5846	-0-	-447	-0-	804 1086	1 9	3956	3	Y	987	987	1			-0-
09	7170 X	5199	-0-	-1971	-0-	687 888	1 9	3624	3	Y	807	807	1			-0-

WESSENDORFF 01 WELL #: 12H RRCID -> 277970 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 13159 PERF.13357 - 18502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7050 X	5584	-0-	-1466	-0-	804 817	1 9	3963	3	Y	743	743	1			-0-
05	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	813 845	1 9	4154	3	Y	768	768	1			-0-
06	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	1159 788	1 9	4530	3	Y	716	716	1			-0-
07	6572 X	5423	-0-	-1149	-0-	776 805	1 9	3842	3	Y	732	732	1			-0-
08	6572 X	4024	-0-	-2548	-0-	571 642	1 9	2811	3	Y	584	584	1			-0-
09	6480 X	5297	-0-	-1183	-0-	721 772	1 9	3804	3	Y	702	702	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 12H RRCID -> 278037 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13355 - 17132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780 X	3102	-0-	-678	-0-	209 475	1 9	2418	3	Y	432	432	1			-0-
05	3534 X	2967	-0-	-567	-0-	208 459	1 9	2300	3	Y	417	417	1			-0-
06	3150 X	2622	-0-	-528	-0-	175 447	1 9	2000	3	Y	406	406	1			-0-
07	3193 X	3021	-0-	-172	-0-	213 442	1 9	2366	3	Y	402	402	1			-0-
08	DLQ G-10	3359	-0-	3359	3359	247 430	1 9	2682	3	Y	391	391	1			-0-
09	DLQ G-10	2144	-0-	2144	5503	169 223	1 9	1752	3	Y	203	203	1			-0-

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
04	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	271 629	1 9	1845	3	Y	572	572	1			-0-
05	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	171 516	1 9	1405	3	Y	469	469	1			-0-
06	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	195 497	1 9	1533	3	Y	452	452	1			-0-
07	2852 X	2123	-0-	-729	-0-	190 502	1 9	1431	3	Y	456	456	1			-0-
08	DLQ G-10	2049	-0-	2049	2049	177 476	1 9	1396	3	Y	433	433	1			-0-
09	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3827	153 454	1 9	1171	3	Y	413	413	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 09H RRCID -> 278194 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13174 - 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
04	3960 X	3461	-0-	-499	-0-	336	1	2286	3	Y	763	763	1			-0-
						839	9									
05	3441 X	3292	-0-	-149	-0-	288	1	2368	3	Y	578	578	1			-0-
						636	9									
06	3330 X	1321	-0-	-2009	-0-	123	1	968	3	Y	209	209	1			-0-
						230	9									
07	3565 X	2905	-0-	-660	-0-	267	1	2015	3	Y	566	566	1			-0-
						623	9									
08	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	203	1	1595	3	Y	446	446	1			-0-
						491	9									
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5125	257	1	1971	3	Y	553	553	1			-0-
						608	9									

WARNER 01 WELL #: 11H RRCID -> 278295 COMPL. DATE 11/14/2015 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13195 - 18272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	6090 X	1042	-0-	-5048	-0-	98	1	665	3	N	254	254	1			-0-
						279	9									
05	5952 X	903	-0-	-5049	-0-	73	1	598	3	N	211	211	1			-0-
						232	9									
06	1530 X	936	-0-	-594	-0-	75	1	587	3	N	249	249	1			-0-
						274	9									
07	1581 X	923	-0-	-658	-0-	76	1	570	3	N	252	252	1			-0-
						277	9									
08	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	116	1	915	3	N	310	310	1			-0-
						341	9									
*09	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	144	1	1099	3	N	324	324	1			-0-
						356	9									

WARNER 01 WELL #: 06H RRCID -> 278298 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13300 - 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
04	5550 X	2551	-0-	-2999	-0-	244	1	1663	3	Y	585	585	1			-0-
						644	9									
05	5735 X	4280	-0-	-1455	-0-	335	1	2755	3	Y	1082	1082	1			-0-
						1190	9									
06	5550 X	3768	-0-	-1782	-0-	315	1	2473	3	Y	891	891	1			-0-
						980	9									
07	5580 X	3467	-0-	-2113	-0-	302	1	2273	3	Y	811	811	1			-0-
						892	9									
08	DLQ G-10	3793	-0-	3793	3793	315	1	2478	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	9									
09	DLQ G-10	3193	-0-	3193	6986	263	1	2015	3	Y	832	832	1			-0-
						915	9									

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
04	5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	518	1	3526	3	Y	1012	1012	1			-0-
						1113	9									
05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	425	1	3493	3	Y	1031	1031	1			-0-
						1134	9									
06	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	451	1	3541	3	Y	961	961	1			-0-
						1057	9									
07	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	476	1	3587	3	Y	992	992	1			-0-
						1091	9									
08	DLQ G-10	4405	-0-	4405	4405	388	1	3058	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
09	DLQ G-10	4002	-0-	4002	8407	359	1	2746	3	Y	815	815	1			-0-
						897	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 05H RRCID -> 278300 COMPL. DATE 10/13/2015 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13150 - 17792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8484 X	8484	-0-	-0-	-0-	874	1	5953	3	Y	1506	1506	1			-0-
						1657	9									
05	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	684	1	5625	3	Y	1419	1419	1			-0-
						1561	9									
06	7110 X	6953	-0-	-157	-0-	626	1	4912	3	Y	1286	1286	1			-0-
						1415	9									
07	7347 X	7296	-0-	-51	-0-	699	1	5266	3	Y	1210	1210	1			-0-
						1331	9									
08	DLQ G-10	6926	-0-	6926	6926	646	1	5086	3	Y	1085	1085	1			-0-
						1194	9									
09	DLQ G-10	6680	-0-	6680	13606	641	1	4904	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									

CHOATE 01 WELL #: 06H RRCID -> 278302 COMPL. DATE 01/10/2016 TOTAL DEPTH 13184 PERF.13150 - 19089

04	5070 X	1946	-0-	-3124	-0-	96	1	1220	3	Y	573	573	1			-0-
						630	9									
05	5239 X	5028	-0-	-211	-0-	297	1	3513	3	Y	1107	1107	1			-0-
						1218	9									
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	348	1	3972	3	Y	1038	1038	1			-0-
						1142	9									
07	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	323	1	3842	3	Y	947	947	1			-0-
						1042	9									
08	DLQ G-10	8240	-0-	8240	8240	540	1	6179	3	Y	1383	1383	1			-0-
						1521	9									
09	DLQ G-10	6288	-0-	6288	14528	343	1	4750	3	Y	1086	1086	1			-0-
						1195	9									

CHOATE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278303 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13260 - 18912

04	10770 X	10499	-0-	-271	-0-	611	1	7783	3	Y	1914	1914	1			-0-
						2105	9									
05	11129 X	7938	-0-	-3191	-0-	508	1	6015	3	Y	1286	1286	1			-0-
						1415	9									
06	10290 X	6452	-0-	-3838	-0-	411	1	4695	3	Y	1224	1224	1			-0-
						1346	9									
07	10850 X	5874	-0-	-4976	-0-	359	1	4269	3	Y	1133	1133	1			-0-
						1246	9									
08	DLQ G-10	3661	-0-	3661	3661	229	1	2618	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
09	DLQ G-10	8628	-0-	8628	12289	472	1	6531	3	Y	1477	1477	1			-0-
						1625	9									

CHOATE 01 WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104

04	5970 X	1634	-0-	-4336	-0-	93	1	1180	3	Y	328	328	1			-0-
						361	9									
05	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	101	1	1200	3	Y	683	683	1			-0-
						751	9									
06	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	71	71	1			-0-
07	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	223	223	1			-0-
08	DLQ G-10	332	-0-	332	332	5	3	327	9	Y	297	297	1			-0-
09	DLQ G-10	375	-0-	375	707	15	1	208	3	Y	138	138	1			-0-
						152	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 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
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	390	1	4967	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
05	6479 X	5557	-0-	-922	-0-	353	1	4178	3	Y	933	933	1			-0-
						1026	9									
06	6270 X	5393	-0-	-877	-0-	344	1	3925	3	Y	1022	1022	1			-0-
						1124	9									
07	6479 X	5547	-0-	-932	-0-	332	1	3949	3	Y	1151	1151	1			-0-
						1266	9									
08	DLQ G-10	5945	-0-	5945	5945	379	1	4341	3	Y	1114	1114	1			-0-
						1225	9									
09	DLQ G-10	4846	-0-	4846	10791	255	1	3525	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									

CHOATE 01 WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 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
04	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	81	81	1			-0-
05	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	-0-					-0-
06	5280 X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	5456 X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	82	82	1			-0-
08	DLQ G-10	1020	-0-	1020	1020	57	1	657	3	Y	278	278	1			-0-
						306	9									
09	DLQ G-10	8097	-0-	8097	9117	448	1	6196	3	Y	1321	1321	1			-0-
						1453	9									

CHOATE 01 WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16369 X	16369	-0-	-0-	-0-	1103	1	14046	3	Y	1109	1109	1			-0-
						1220	9									
05	12663 X	12663	-0-	-0-	-0-	870	1	10299	3	Y	1358	1358	1			-0-
						1494	9									
06	12999 X	12999	-0-	-0-	-0-	898	1	10256	3	Y	1677	1677	1			-0-
						1845	9									
07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	902	1	10721	3	Y	1730	1730	1			-0-
						1903	9									
08	DLQ G-10	8748	-0-	8748	8748	573	1	6559	3	Y	1469	1469	1			-0-
						1616	9									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	8748					Y	266	266	1			-0-

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
04	4650 X	3372	-0-	-1278	-0-	160	1	2043	3	Y	1063	1063	1			-0-
						1169	9									
05	6696 X	2113	-0-	-4583	-0-	99	1	1167	3	Y	770	770	1			-0-
						847	9									
06	6480 X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	62	62	1			-0-
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	100	100	1			-0-
08	DLQ G-10	2813	-0-	2813	2813	121	1	1383	3	Y	1190	1190	1			-0-
						1309	9									
09	DLQ G-10	4002	-0-	4002	6815	199	1	2757	3	Y	951	951	1			-0-
						1046	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WARNER 01 WELL #: 10H RRCID -> 278323 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13272 - 18066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1350 N	1064	-0-	-286	-0-	98	1	666	3	Y	273	273	1			-0-
						300	9									
05	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	89	1	729	3	Y	222	222	1			-0-
						244	9									
06	981 N	981	-0-	-0-	-0-	89	1	703	3	Y	172	172	1			-0-
						189	9									
07	1085 N	999	-0-	-86	-0-	90	1	680	3	Y	208	208	1			-0-
						229	9									
08	DLQ G-10	972	-0-	972	972	93	1	732	3	Y	134	134	1			-0-
						147	9									
09	DLQ G-10	877	-0-	877	1849	71	1	540	3	Y	242	242	1			-0-
						266	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 278461 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12885 - 19418

04	6900 X	5960	-0-	-940	-0-	5228	3	732	9	Y	665	665	1			-0-
05	7130 X	5807	-0-	-1323	-0-	5189	3	618	9	Y	562	562	1			-0-
06	6900 X	5473	-0-	-1427	-0-	4886	3	587	9	Y	534	534	1			-0-
07	6572 X	5681	-0-	-891	-0-	5073	3	608	9	Y	553	553	1			-0-
08	DLQ G-10	5655	-0-	5655	5655	5053	3	602	9	Y	547	547	1			-0-
09	DLQ G-10	5249	-0-	5249	10904	4697	3	552	9	Y	502	502	1			-0-

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278463 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12835 - 19563

04	12030 X	9336	-0-	-2694	-0-	8127	3	1209	9	Y	1099	1099	1			-0-
05	11780 X	8946	-0-	-2834	-0-	7780	3	1166	9	Y	1060	1060	1			-0-
06	10680 X	7749	-0-	-2931	-0-	6703	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
07	10695 X	8374	-0-	-2321	-0-	7231	3	1143	9	Y	1039	1039	1			-0-
08	DLQ G-10	8484	-0-	8484	8484	7359	3	1125	9	Y	1023	1023	1			-0-
09	DLQ G-10	8330	-0-	8330	16814	7223	3	1107	9	Y	1006	1006	1			-0-

CHOATE 01 WELL #: 12H RRCID -> 278464 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13300 - 19502

04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	393	1	5008	3	Y	1032	1032	1			-0-
						1135	9									
05	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	413	1	4892	3	Y	1054	1054	1			-0-
						1159	9									
06	7020 X	6990	-0-	-30	-0-	454	1	5188	3	Y	1225	1225	1			-0-
						1348	9									
07	7254 X	6215	-0-	-1039	-0-	382	1	4543	3	Y	1173	1173	1			-0-
						1290	9									
08	DLQ G-10	5279	-0-	5279	5279	335	1	3827	3	Y	1015	1015	1			-0-
						1117	9									
09	DLQ G-10	5167	-0-	5167	10446	278	1	3844	3	Y	950	950	1			-0-
						1045	9									

WARNER 01 WELL #: 07H RRCID -> 278591 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13248 - 17728

04	9840 X	1247	-0-	-8593	-0-	79	1	539	3	Y	572	572	1			-0-
						629	9									
05	10168 X	6495	-0-	-3673	-0-	573	1	4710	3	Y	1102	1102	1			-0-
						1212	9									
06	9840 X	5806	-0-	-4034	-0-	544	1	4273	3	Y	899	899	1			-0-
						989	9									
07	6665 X	5614	-0-	-1051	-0-	540	1	4069	3	Y	914	914	1			-0-
						1005	9									
08	DLQ G-10	5991	-0-	5991	5991	561	1	4415	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									
09	DLQ G-10	6150	-0-	6150	12141	615	1	4711	3	Y	749	749	1			-0-
						824	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

CHOATE 01 WELL #: 14H RRCID -> 278592 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13320 - 19522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	5400 X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	8	8	1			-0-
05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	1197	-0-	1197	1197	74	1	842	3	Y	255	255	1			-0-
						281	9									
09	DLQ G-10	8999	-0-	8999	10196	504	1	6978	3	Y	1379	1379	1			-0-
						1517	9									

LIVE OAK PARTNERS 01 WELL #: 03H RRCID -> 278843 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563

04	10140 X	9781	-0-	-359	-0-	8708	3	1073	9	Y	975	975	1			-0-
05	11377 X	9658	-0-	-1719	-0-	8860	3	798	9	Y	725	725	1			-0-
06	11010 X	9629	-0-	-1381	-0-	8531	3	1098	9	Y	998	998	1			-0-
07	11377 X	9265	-0-	-2112	-0-	8243	3	1022	9	Y	929	929	1			-0-
08	DLQ G-10	8826	-0-	8826	8826	7936	3	890	9	Y	809	809	1			-0-
09	DLQ G-10	8513	-0-	8513	17339	7607	3	906	9	Y	824	824	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 04H RRCID -> 278847 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012

04	5250 X	3767	-0-	-1483	-0-	429	1	2466	3	Y	793	793	1			-0-
						872	9									
05	5828 X	4911	-0-	-917	-0-	405	1	3411	3	Y	995	995	1			-0-
						1095	9									
06	5640 X	5073	-0-	-567	-0-	323	1	3661	3	Y	990	990	1			-0-
						1089	9									
07	5828 X	4606	-0-	-1222	-0-	320	1	3422	3	Y	785	785	1			-0-
						864	9									
08	DLQ G-10	3187	-0-	3187	3187	251	1	2383	3	Y	503	503	1			-0-
						553	9									
09	DLQ G-10	5978	-0-	5978	9165	436	1	4401	3	Y	1037	1037	1			-0-
						1141	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 19H RRCID -> 278973 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161

04	10800 X	9248	-0-	-1552	-0-	8289	3	959	9	Y	872	872	1			-0-
05	10602 X	9884	-0-	-718	-0-	8866	3	1018	9	Y	925	925	1			-0-
06	9600 X	9488	-0-	-112	-0-	8511	3	977	9	Y	888	888	1			-0-
07	9920 X	9704	-0-	-216	-0-	8716	3	988	9	Y	898	898	1			-0-
08	9920 X	9507	-0-	-413	-0-	8542	3	965	9	Y	877	877	1			-0-
09	9570 X	9133	-0-	-437	-0-	8189	3	944	9	Y	858	858	1			-0-

DAVIS 01 WELL #: 05H RRCID -> 279018 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832

04	5970 X	5914	-0-	-56	-0-	724	1	4160	3	Y	936	936	1			-0-
						1030	9									
05	5394 X	5308	-0-	-86	-0-	460	1	3870	3	Y	889	889	1			-0-
						978	9									
06	5220 X	4772	-0-	-448	-0-	329	1	3735	3	Y	644	644	1			-0-
						708	9									
07	6107 X	5230	-0-	-877	-0-	383	1	4090	3	Y	688	688	1			-0-
						757	9									
08	DLQ G-10	7032	-0-	7032	7032	565	1	5374	3	Y	994	994	1			-0-
						1093	9									
09	DLQ G-10	4446	-0-	4446	11478	332	1	3353	3	Y	692	692	1			-0-
						761	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DAVIS 01 WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3600 X	2358	-0-	-1242	-0-	283	1	1623	3	Y	411	411	1			-0-
						452	9									
05	3224 X	2699	-0-	-525	-0-	242	1	2038	3	Y	381	381	1			-0-
						419	9									
06	3120 X	2552	-0-	-568	-0-	182	1	2069	3	Y	274	274	1			-0-
						301	9									
07	2852 X	2217	-0-	-635	-0-	169	1	1803	3	Y	223	223	1			-0-
						245	9									
08	DLQ G-10	2056	-0-	2056	2056	177	1	1683	3	Y	178	178	1			-0-
						196	9									
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	4230	162	1	1638	3	Y	340	340	1			-0-
						374	9									

DULLYE 01 WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722

04	10140 X	8816	-0-	-1324	-0-	548	1	6986	3	Y	1165	1165	1			-0-
						1282	9									
05	10075 X	8940	-0-	-1135	-0-	596	1	7048	3	Y	1178	1178	1			-0-
						1296	9									
06	9330 X	8368	-0-	-962	-0-	577	1	6586	3	Y	1095	1095	1			-0-
						1205	9									
07	9517 X	8212	-0-	-1305	-0-	543	1	6455	3	Y	1104	1104	1			-0-
						1214	9									
08	DLQ G-10	7688	-0-	7688	7688	527	1	6029	3	Y	1029	1029	1			-0-
						1132	9									
09	DLQ G-10	8926	-0-	8926	16614	517	1	7160	3	Y	1135	1135	1			-0-
						1249	9									

DULLYE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072

04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	627	1	7984	3	Y	1281	1281	1			-0-
						1409	9									
05	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	668	1	7909	3	Y	1258	1258	1			-0-
						1384	9									
06	10740 X	9221	-0-	-1519	-0-	638	1	7282	3	Y	1183	1183	1			-0-
						1301	9									
07	11098 X	8669	-0-	-2429	-0-	573	1	6813	3	Y	1166	1166	1			-0-
						1283	9									
08	DLQ G-10	8816	-0-	8816	8816	608	1	6961	3	Y	1134	1134	1			-0-
						1247	9									
09	DLQ G-10	10214	-0-	10214	19030	598	1	8284	3	Y	1211	1211	1			-0-
						1332	9									

DULLYE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299

04	10530 X	7227	-0-	-3303	-0-	444	1	5652	3	Y	1028	1028	1			-0-
						1131	9									
05	10881 X	7513	-0-	-3368	-0-	493	1	5828	3	Y	1084	1084	1			-0-
						1192	9									
06	10530 X	7142	-0-	-3388	-0-	489	1	5587	3	Y	969	969	1			-0-
						1066	9									
07	7471 X	7117	-0-	-354	-0-	471	1	5602	3	Y	949	949	1			-0-
						1044	9									
08	DLQ G-10	7103	-0-	7103	7103	489	1	5589	3	Y	932	932	1			-0-
						1025	9									
09	DLQ G-10	8746	-0-	8746	15849	512	1	7086	3	Y	1044	1044	1			-0-
						1148	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	6900 X	3677	-0-	-3223	-0-	409	1	2353	3	Y	832	832	1			-0-
						915	9									
05	7130 X	3690	-0-	-3440	-0-	289	1	2431	3	Y	882	882	1			-0-
						970	9									
06	5400 X	4777	-0-	-623	-0-	301	1	3418	3	Y	962	962	1			-0-
						1058	9									
07	5239 X	4975	-0-	-264	-0-	339	1	3621	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									
08	DLQ G-10	5016	-0-	5016	5016	378	1	3595	3	Y	948	948	1			-0-
						1043	9									
09	DLQ G-10	4034	-0-	4034	9050	285	1	2880	3	Y	790	790	1			-0-
						869	9									

OETKEN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	11460 X	6792	-0-	-4668	-0-	476	1	5510	3	Y	733	733	1			-0-
						806	9									
05	11842 X	7149	-0-	-4693	-0-	523	1	5773	3	Y	775	775	1			-0-
						853	9									
06	8093 X	8093	-0-	-0-	-0-	587	1	6711	3	Y	723	723	1			-0-
						795	9									
07	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	625	1	6932	3	Y	739	739	1			-0-
						813	9									
08	DLQ G-10	8115	-0-	8115	8115	619	1	6714	3	Y	711	711	1			-0-
						782	9									
09	DLQ G-10	7587	-0-	7587	15702	601	1	6246	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									

OETKEN 01 WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776

04	10740 X	10210	-0-	-530	-0-	724	1	8389	3	Y	997	997	1			-0-
						1097	9									
05	11098 X	10467	-0-	-631	-0-	777	1	8580	3	Y	1009	1009	1			-0-
						1110	9									
06	10740 X	9851	-0-	-889	-0-	709	1	8111	3	Y	937	937	1			-0-
						1031	9									
07	11036 X	9835	-0-	-1201	-0-	728	1	8077	3	Y	936	936	1			-0-
						1030	9									
08	DLQ G-10	9334	-0-	9334	9334	705	1	7644	3	Y	895	895	1			-0-
						985	9									
09	DLQ G-10	8774	-0-	8774	18108	688	1	7149	3	Y	852	852	1			-0-
						937	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 19H RRCID -> 280383 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13562 - 17004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	405	1	4698	3	Y	384	384	1			-0-
						422	9									
05	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	390	1	4301	3	Y	407	407	1			-0-
						448	9									
06	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	333	1	3811	3	Y	362	362	1			-0-
						398	9									
07	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	349	1	3876	3	Y	377	377	1			-0-
						415	9									
08	DLQ G-10	4576	-0-	4576	4576	353	1	3829	3	Y	358	358	1			-0-
						394	9									
09	DLQ G-10	4408	-0-	4408	8984	353	1	3664	3	Y	355	355	1			-0-
						391	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280386 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13300 - 19502

04	12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	11313	3	1423	9	Y	1294	1293	1	1	8	-0-
05	12449 X	12449	-0-	-0-	-0-	11064	3	1385	9	Y	1259	1259	1			-0-
06	12280 X	12280	-0-	-0-	-0-	10958	3	1322	9	Y	1202	1202	1			-0-
07	12338 X	12312	-0-	-26	-0-	10995	3	1317	9	Y	1197	1197	1			-0-
08	DLQ G-10	12125	-0-	12125	12125	10841	3	1284	9	Y	1167	1167	1			-0-
09	DLQ G-10	12973	-0-	12973	25098	11639	3	1334	9	Y	1213	1213	1			-0-

HAVEMAN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280393 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13365 - 20242

04	11250 X	10241	-0-	-1009	-0-	9133	3	1108	9	Y	1007	1006	1	1	8	-0-
05	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	8734	3	1046	9	Y	951	951	1			-0-
06	11700 X	9131	-0-	-2569	-0-	8170	3	961	9	Y	874	874	1			-0-
07	12090 X	9136	-0-	-2954	-0-	8161	3	975	9	Y	886	886	1			-0-
08	DLQ G-10	8747	-0-	8747	8747	7822	3	925	9	Y	841	841	1			-0-
09	DLQ G-10	13454	-0-	13454	22201	11990	3	1464	9	Y	1331	1331	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 03H RRCID -> 280398 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13700 - 19622

04	8850 X	7400	-0-	-1450	-0-	546	1	6327	3	Y	479	479	1			-0-
						527	9									
05	9145 X	8450	-0-	-695	-0-	653	1	7203	3	Y	540	540	1			-0-
						594	9									
06	8850 X	8459	-0-	-391	-0-	632	1	7235	3	Y	538	538	1			-0-
						592	9									
07	8990 X	8208	-0-	-782	-0-	632	1	7015	3	Y	510	510	1			-0-
						561	9									
08	DLQ G-10	8220	-0-	8220	8220	648	1	7027	3	Y	495	495	1			-0-
						545	9									
09	DLQ G-10	8853	-0-	8853	17073	727	1	7554	3	Y	520	520	1			-0-
						572	9									

OETKEN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280399 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13606 PERF.13510 - 20172

04	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	803	1	9307	3	Y	544	544	1			-0-
						598	9									
05	10974 X	7470	-0-	-3504	-0-	577	1	6365	3	Y	480	480	1			-0-
						528	9									
06	10620 X	6185	-0-	-4435	-0-	463	1	5301	3	Y	383	383	1			-0-
						421	9									
07	10974 X	6559	-0-	-4415	-0-	505	1	5603	3	Y	410	410	1			-0-
						451	9									
08	DLQ G-10	6738	-0-	6738	6738	531	1	5755	3	Y	411	411	1			-0-
						452	9									
09	DLQ G-10	5326	-0-	5326	12064	435	1	4520	3	Y	337	337	1			-0-
						371	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

OETKEN 01 WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4560 X	4230	-0-	-330	-0-	267 870	1 9	3093	3	Y	791	791	1			-0-
05	4712 X	4099	-0-	-613	-0-	273 816	1 9	3010	3	Y	742	742	1			-0-
06	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	299 745	1 9	3417	3	Y	677	677	1			-0-
07	4371 X	3113	-0-	-1258	-0-	199 710	1 9	2204	3	Y	645	645	1			-0-
08	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	144 743	1 9	1561	3	Y	675	675	1			-0-
09	DLQ G-10	2219	-0-	2219	4667	132 713	1 9	1374	3	Y	648	648	1			-0-

OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15210 X	10152	-0-	-5058	-0-	721 1074	1 9	8357	3	Y	976	976	1			-0-
05	13671 X	10757	-0-	-2914	-0-	811 999	1 9	8947	3	Y	908	908	1			-0-
06	11700 X	10007	-0-	-1693	-0-	737 833	1 9	8437	3	Y	757	757	1			-0-
07	12090 X	9887	-0-	-2203	-0-	764 646	1 9	8477	3	Y	587	587	1			-0-
08	DLQ G-10	9272	-0-	9272	9272	732 604	1 9	7936	3	Y	549	549	1			-0-
09	DLQ G-10	8936	-0-	8936	18208	726 667	1 9	7543	3	Y	606	606	1			-0-

DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	8580 X	7327	-0-	-1253	-0-	484 1239	1 9	5604	3	Y	1126	1126	1			-0-
05	8866 X	7437	-0-	-1429	-0-	520 1178	1 9	5739	3	Y	1071	1071	1			-0-
06	8580 X	6939	-0-	-1641	-0-	470 1087	1 9	5382	3	Y	988	988	1			-0-
07	7812 X	7080	-0-	-732	-0-	494 1109	1 9	5477	3	Y	1008	1008	1			-0-
08	DLQ G-10	6918	-0-	6918	6918	492 1087	1 9	5339	3	Y	988	988	1			-0-
09	DLQ G-10	6023	-0-	6023	12941	446 942	1 9	4635	3	Y	856	856	1			-0-

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
04	13830 X	8636	-0-	-5194	-0-	603 1041	1 9	6992	3	Y	946	946	1			-0-
05	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	793 1179	1 9	8755	3	Y	1072	1072	1			-0-
06	9960 X	7263	-0-	-2697	-0-	508 939	1 9	5816	3	Y	854	854	1			-0-
07	10292 X	7500	-0-	-2792	-0-	541 960	1 9	5999	3	Y	873	873	1			-0-
08	DLQ G-10	7701	-0-	7701	7701	570 950	1 9	6181	3	Y	864	864	1			-0-
09	DLQ G-10	6737	-0-	6737	14438	516 858	1 9	5363	3	Y	780	780	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	2580 X	741	-0-	-1839	-0-	43	1	500	3	Y	180	180	1			-0-
						198	9									
05	2666 X	1975	-0-	-691	-0-	143	1	1580	3	Y	229	229	1			-0-
						252	9									
06	1950 X	1651	-0-	-299	-0-	115	1	1314	3	Y	202	202	1			-0-
						222	9									
07	2015 X	1775	-0-	-240	-0-	127	1	1406	3	Y	220	220	1			-0-
						242	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	124	1			-0-
09	DLQ G-10	1667	-0-	1667	1667	123	1	1282	3	Y	238	238	1			-0-
						262	9									

DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	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

04	7740 X	4886	-0-	-2854	-0-	339	1	3927	3	Y	564	564	1			-0-
						620	9									
05	7161 X	4049	-0-	-3112	-0-	294	1	3241	3	Y	467	467	1			-0-
						514	9									
06	6930 X	3964	-0-	-2966	-0-	278	1	3183	3	Y	457	457	1			-0-
						503	9									
07	5053 X	4144	-0-	-909	-0-	297	1	3295	3	Y	502	502	1			-0-
						552	9									
08	DLQ G-10	5066	-0-	5066	5066	377	1	4092	3	Y	543	543	1			-0-
						597	9									
09	DLQ G-10	3740	-0-	3740	8806	285	1	2962	3	Y	448	448	1			-0-
						493	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882

04	13350 X	11531	-0-	-1819	-0-	1182	1	8299	3	Y	1864	1863	1	1 8		-0-
						2050	9									
05	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	1438	1	10042	3	Y	2157	2157	1			-0-
						2373	9									
06	15194 X	15194	-0-	-0-	-0-	1753	1	11010	3	Y	2210	2210	1			-0-
						2431	9									
07	14615 X	14615	-0-	-0-	-0-	1527	1	10785	3	Y	2094	2094	1			-0-
						2303	9									
08	DLQ G-10	13825	-0-	13825	13825	1003	1	11249	3	Y	1430	1430	1			-0-
						1573	9									
09	DLQ G-10	14231	-0-	14231	28056	1251	1	11470	3	Y	1373	1373	1			-0-
						1510	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DOUGLAS 01 WELL #: 05H RRCID -> 280457 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13459 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	6011	-0-	6011	6011	405	1	4544	3	Y	965	965	1			-0-
						1062	9									
09	14B2 EXT	5817	-0-	5817	11828	474	1	4343	3	Y	909	909	1			-0-
						1000	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280459 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13439 - 18782

04	7290 X	6706	-0-	-584	-0-	701	1	4923	3	Y	984	984	1			-0-
						1082	9									
05	7533 X	4581	-0-	-2952	-0-	484	1	3376	3	Y	655	655	1			-0-
						721	9									
06	7290 X	3450	-0-	-3840	-0-	403	1	2529	3	Y	471	471	1			-0-
						518	9									
07	7440 X	4308	-0-	-3132	-0-	441	1	3113	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
08	DLQ G-10	8175	-0-	8175	8175	581	1	6519	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									
09	DLQ G-10	4107	-0-	4107	12282	345	1	3162	3	Y	545	545	1			-0-
						600	9									

SCHENDEL 02 WELL #: 14H RRCID -> 280486 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13302 - 17812

04	5460 X	3174	-0-	-2286	-0-	304	1	2066	3	Y	731	731	1			-0-
						804	9									
05	5642 X	2840	-0-	-2802	-0-	229	1	1886	3	Y	659	659	1			-0-
						725	9									
06	5370 X	2721	-0-	-2649	-0-	232	1	1825	3	Y	604	604	1			-0-
						664	9									
07	4712 X	2151	-0-	-2561	-0-	194	1	1459	3	Y	453	453	1			-0-
						498	9									
08	DLQ G-10	2032	-0-	2032	2032	177	1	1391	3	Y	422	422	1			-0-
						464	9									
09	DLQ G-10	1739	-0-	1739	3771	150	1	1149	3	Y	400	400	1			-0-
						440	9									

DAVIS 01 WELL #: 03H RRCID -> 280503 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13030 - 19832

04	5610 X	3694	-0-	-1916	-0-	419	1	2407	3	Y	789	789	1			-0-
						868	9									
05	6200 X	4034	-0-	-2166	-0-	327	1	2748	3	Y	872	872	1			-0-
						959	9									
06	6000 X	3106	-0-	-2894	-0-	194	1	2200	3	Y	647	647	1			-0-
						712	9									
07	6200 X	3224	-0-	-2976	-0-	212	1	2266	3	Y	678	678	1			-0-
						746	9									
08	DLQ G-10	2877	-0-	2877	2877	212	1	2020	3	Y	586	586	1			-0-
						645	9									
09	DLQ G-10	4882	-0-	4882	7759	356	1	3590	3	Y	851	851	1			-0-
						936	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 280507 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13445 - 19922

04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	5780	3	805	9	Y	732	732	1			-0-
05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	5782	3	783	9	Y	712	712	1			-0-
06	6840 X	6289	-0-	-551	-0-	5546	3	743	9	Y	675	675	1			-0-
07	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	5575	3	749	9	Y	681	681	1			-0-
08	DLQ G-10	6197	-0-	6197	6197	5467	3	730	9	Y	664	664	1			-0-
09	DLQ G-10	5547	-0-	5547	11744	4884	3	663	9	Y	603	603	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

DEBILL 01 WELL #: 15H RRCID -> 280518 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13425 - 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
04	7980 X	5302	-0-	-2678	-0-	343	1	3979	3	Y	891	891	1			-0-
						980	9									
05	7223 X	2994	-0-	-4229	-0-	191	1	2112	3	Y	628	628	1			-0-
						691	9									
06	6690 X	5932	-0-	-758	-0-	392	1	4485	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
07	6696 X	6147	-0-	-549	-0-	421	1	4671	3	Y	959	959	1			-0-
						1055	9									
08	DLQ G-10	5880	-0-	5880	5880	411	1	4464	3	Y	914	914	1			-0-
						1005	9									
09	DLQ G-10	5457	-0-	5457	11337	396	1	4120	3	Y	855	855	1			-0-
						941	9									

HAVEMAN 01 WELL #: 04H RRCID -> 280552 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13430 - 20332

04	11520 X	5667	-0-	-5853	-0-	5001	3	666	9	Y	605	605	1			-0-
05	11687 X	8659	-0-	-3028	-0-	7656	3	1003	9	Y	912	912	1			-0-
06	9840 X	7818	-0-	-2022	-0-	6756	3	1062	9	Y	965	965	1			-0-
07	8370 X	7785	-0-	-585	-0-	6934	3	851	9	Y	774	774	1			-0-
08	DLQ G-10	7854	-0-	7854	7854	7006	3	848	9	Y	771	771	1			-0-
09	DLQ G-10	7111	-0-	7111	14965	6415	3	696	9	Y	633	633	1			-0-

LISKA 01 WELL #: 12H RRCID -> 280556 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13645 - 17422

04	8314 X	8314	-0-	-0-	-0-	553	1	6405	3	Y	1233	1233	1			-0-
						1356	9									
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	528	1	5828	3	Y	1172	1172	1			-0-
						1289	9									
06	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	510	1	5830	3	Y	1041	1041	1			-0-
						1145	9									
07	8587 X	7494	-0-	-1093	-0-	521	1	5782	3	Y	1083	1083	1			-0-
						1191	9									
08	DLQ G-10	7337	-0-	7337	7337	522	1	5662	3	Y	1048	1048	1			-0-
						1153	9									
09	DLQ G-10	6670	-0-	6670	14007	492	1	5116	3	Y	965	965	1			-0-
						1062	9									

LISKA 01 WELL #: 20H RRCID -> 280595 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13625 - 17152

04	2940 X	1980	-0-	-960	-0-	127	1	1469	3	Y	349	349	1			-0-
						384	9									
05	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	8	8	1			-0-
06	1010 X	1010	-0-	-0-	-0-	64	1	731	3	Y	195	195	1			-0-
						215	9									
07	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	259	1	2870	3	Y	489	489	1			-0-
						538	9									
08	DLQ G-10	2571	-0-	2571	2571	183	1	1985	3	Y	366	366	1			-0-
						403	9									
09	DLQ G-10	2184	-0-	2184	4755	160	1	1658	3	Y	333	333	1			-0-
						366	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	563	1	6527	3	Y	1007	1007	1			-0-
						1108	9									
05	9860 X	9860	-0-	-0-	-0-	714	1	7879	3	Y	1152	1152	1			-0-
						1267	9									
06	8010 X	7611	-0-	-399	-0-	530	1	6066	3	Y	923	923	1			-0-
						1015	9									
07	8463 X	5770	-0-	-2693	-0-	412	1	4573	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
08	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	381	1	4137	3	Y	682	682	1			-0-
						750	9									
09	DLQ G-10	4973	-0-	4973	10241	373	1	3873	3	Y	661	661	1			-0-
						727	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
04	5340 X	275	-0-	-5065	-0-	13	1	155	3	Y	97	97	1			-0-
						107	9									
05	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	-0-					-0-
06	3060 X	1455	-0-	-1605	-0-	90	1	1028	3	Y	306	306	1			-0-
						337	9									
07	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	312	1	3459	3	Y	806	806	1			-0-
						887	9									
08	DLQ G-10	5230	-0-	5230	5230	369	1	4005	3	Y	778	778	1			-0-
						856	9									
09	DLQ G-10	4809	-0-	4809	10039	353	1	3671	3	Y	714	714	1			-0-
						785	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
04	12630 X	12208	-0-	-422	-0-	843	1	9767	3	Y	1453	1453	1			-0-
						1598	9									
05	13051 X	12188	-0-	-863	-0-	878	1	9690	3	Y	1473	1473	1			-0-
						1620	9									
06	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	789	1	9023	3	Y	1376	1376	1			-0-
						1514	9									
07	12617 X	12080	-0-	-537	-0-	864	1	9591	3	Y	1477	1477	1			-0-
						1625	9									
08	DLQ G-10	11568	-0-	11568	11568	848	1	9201	3	Y	1381	1381	1			-0-
						1519	9									
09	DLQ G-10	10197	-0-	10197	21765	772	1	8018	3	Y	1279	1279	1			-0-
						1407	9									

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
04	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	464	1	5371	3	Y	411	411	1			-0-
						452	9									
05	6510 X	4187	-0-	-2323	-0-	317	1	3500	3	Y	336	336	1			-0-
						370	9									
06	6300 X	2062	-0-	-4238	-0-	132	1	1516	3	Y	376	376	1			-0-
						414	9									
07	6510 X	2018	-0-	-4492	-0-	135	1	1495	3	Y	353	353	1			-0-
						388	9									
08	DLQ G-10	2481	-0-	2481	2481	174	1	1887	3	Y	382	382	1			-0-
						420	9									
09	DLQ G-10	2448	-0-	2448	4929	178	1	1854	3	Y	378	378	1			-0-
						416	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	347	1	4024	3	Y	771	771	1			-0-
						848	9									
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	390	1	4300	3	Y	780	780	1			-0-
						858	9									
06	4710 X	4469	-0-	-241	-0-	295	1	3380	3	Y	722	722	1			-0-
						794	9									
07	5394 X	4072	-0-	-1322	-0-	277	1	3076	3	Y	654	654	1			-0-
						719	9									
08	DLQ G-10	4254	-0-	4254	4254	296	1	3212	3	Y	678	678	1			-0-
						746	9									
09	DLQ G-10	4066	-0-	4066	8320	292	1	3039	3	Y	668	668	1			-0-
						735	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
04	3150 X	2415	-0-	-735	-0-	167	1	1940	3	Y	280	280	1			-0-
						308	9									
05	3255 X	1903	-0-	-1352	-0-	133	1	1465	3	Y	277	277	1			-0-
						305	9									
06	2490 X	693	-0-	-1797	-0-	41	1	468	3	Y	167	167	1			-0-
						184	9									
07	2573 X	2044	-0-	-529	-0-	142	1	1577	3	Y	295	295	1			-0-
						325	9									
08	DLQ G-10	2105	-0-	2105	2105	151	1	1638	3	Y	287	287	1			-0-
						316	9									
09	DLQ G-10	1946	-0-	1946	4051	145	1	1507	3	Y	267	267	1			-0-
						294	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
04	2520 X	1778	-0-	-742	-0-	113	1	1311	3	Y	322	322	1			-0-
						354	9									
05	2604 X	2191	-0-	-413	-0-	148	1	1629	3	Y	376	376	1			-0-
						414	9									
06	1830 X	1060	-0-	-770	-0-	62	1	711	3	Y	261	261	1			-0-
						287	9									
07	1829 X	847	-0-	-982	-0-	49	1	548	3	Y	227	227	1			-0-
						250	9									
08	DLQ G-10	639	-0-	639	639	38	1	416	3	Y	168	168	1			-0-
						185	9									
09	DLQ G-10	1062	-0-	1062	1701	75	1	782	3	Y	186	186	1			-0-
						205	9									

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
04	7350 X	3003	-0-	-4347	-0-	193	1	2234	3	Y	524	524	1			-0-
						576	9									
05	7223 X	3094	-0-	-4129	-0-	205	1	2258	3	Y	574	574	1			-0-
						631	9									
06	6990 X	2330	-0-	-4660	-0-	143	1	1631	3	Y	505	505	1			-0-
						556	9									
07	6634 X	1281	-0-	-5353	-0-	72	1	799	3	Y	373	373	1			-0-
						410	9									
08	DLQ G-10	895	-0-	895	895	44	1	478	3	Y	339	339	1			-0-
						373	9									
09	DLQ G-10	2043	-0-	2043	2938	132	1	1372	3	Y	490	490	1			-0-
						539	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	7260 X	4725	-0-	-2535	-0-	306	1	3540	3	Y	799	799	1			-0-
						879	9									
05	6851 X	4225	-0-	-2626	-0-	288	1	3177	3	Y	691	691	1			-0-
						760	9									
06	5700 X	3869	-0-	-1831	-0-	254	1	2909	3	Y	642	642	1			-0-
						706	9									
07	4929 X	3280	-0-	-1649	-0-	223	1	2472	3	Y	532	532	1			-0-
						585	9									
08	DLQ G-10	471	-0-	471	471	8	1	88	3	Y	341	341	1			-0-
						375	9									
09	DLQ G-10	1431	-0-	1431	1902	91	1	949	3	Y	355	355	1			-0-
						391	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
04	9330 X	3002	-0-	-6328	-0-	174	1	2014	3	Y	740	740	1			-0-
						814	9									
05	8494 X	7765	-0-	-729	-0-	556	1	6134	3	Y	977	977	1			-0-
						1075	9									
06	7770 X	7317	-0-	-453	-0-	513	1	5869	3	Y	850	850	1			-0-
						935	9									
07	8029 X	6880	-0-	-1149	-0-	496	1	5501	3	Y	803	803	1			-0-
						883	9									
08	DLQ G-10	8052	-0-	8052	8052	600	1	6505	3	Y	861	861	1			-0-
						947	9									
09	DLQ G-10	7222	-0-	7222	15274	553	1	5747	3	Y	838	838	1			-0-
						922	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
04	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	774	1	5268	3	Y	1285	1285	1			-0-
						1414	9									
05	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	657	1	5399	3	Y	1249	1249	1			-0-
						1374	9									
06	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	672	1	5273	3	Y	1239	1239	1			-0-
						1363	9									
07	7316 X	7257	-0-	-59	-0-	686	1	5171	3	Y	1273	1273	1			-0-
						1400	9									
08	DLQ G-10	6972	-0-	6972	6972	634	1	4989	3	Y	1226	1226	1			-0-
						1349	9									
09	DLQ G-10	6939	-0-	6939	13911	651	1	4986	3	Y	1184	1184	1			-0-
						1302	9									

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
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	614	1	4183	3	Y	987	987	1			-0-
						1086	9									
05	7657 X	5122	-0-	-2535	-0-	453	1	3725	3	Y	858	858	1			-0-
						944	9									
06	7410 X	4783	-0-	-2627	-0-	450	1	3529	3	Y	731	731	1			-0-
						804	9									
07	6076 X	5709	-0-	-367	-0-	564	1	4248	3	Y	815	815	1			-0-
						897	9									
08	DLQ G-10	5779	-0-	5779	5779	549	1	4326	3	Y	822	822	1			-0-
						904	9									
09	DLQ G-10	5426	-0-	5426	11205	532	1	4073	3	Y	746	746	1			-0-
						821	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	38670	X	27530	-0-	-11140	-0-	440 4028	1 9	23062	3	Y	3662	3662	1			-0-
05	36797	X	25903	-0-	-10894	-0-	427 3830	1 9	21646	3	Y	3482	3482	1			-0-
06	32970	X	23598	-0-	-9372	-0-	409 3504	1 9	19685	3	Y	3185	3185	1			-0-
07	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	140 516	1 9	2823	3	Y	469	469	1			-0-
08	DLQ G-10		27861	-0-	27861	27861	481 4012	1 9	23368	3	Y	3647	3647	1			-0-
09	DLQ G-10		19933	-0-	19933	47794	481 3092	1 9	16360	3	Y	2811	2811	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
04	7680	X	6698	-0-	-982	-0-	674 1434	1 9	4590	3	Y	1304	1304	1			-0-
05	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	672 1224	1 9	5527	3	Y	1113	1113	1			-0-
06	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	638 1117	1 9	5008	3	Y	1015	1015	1			-0-
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	640 1125	1 9	4824	3	Y	1023	1023	1			-0-
08	DLQ G-10		5578	-0-	5578	5578	519 969	1 9	4090	3	Y	881	881	1			-0-
09	DLQ G-10		4238	-0-	4238	9816	385 906	1 9	2947	3	Y	824	824	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
04	3960	X	3626	-0-	-334	-0-	358 832	1 9	2436	3	Y	756	756	1			-0-
05	4092	X	3562	-0-	-530	-0-	296 829	1 9	2437	3	Y	754	754	1			-0-
06	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	379 824	1 9	2977	3	Y	749	749	1			-0-
07	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	406 865	1 9	3056	3	Y	786	786	1			-0-
08	DLQ G-10		4434	-0-	4434	4434	400 886	1 9	3148	3	Y	805	805	1			-0-
09	DLQ G-10		3581	-0-	3581	8015	323 782	1 9	2476	3	Y	711	711	1			-0-

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
04	32250	X	22827	-0-	-9423	-0-	300 6807	1 9	15720	3	Y	6188	6188	1			-0-
05	30008	X	22213	-0-	-7795	-0-	344 4437	1 9	17432	3	Y	4034	4034	1			-0-
06	25680	X	19748	-0-	-5932	-0-	323 3892	1 9	15533	3	Y	3538	3538	1			-0-
07	24862	X	2948	-0-	-21914	-0-	112 589	1 9	2247	3	Y	535	535	1			-0-
08	DLQ G-10		19161	-0-	19161	19161	302 4180	1 9	14679	3	Y	3800	3800	1			-0-
09	DLQ G-10		14615	-0-	14615	33776	301 4051	1 9	10263	3	Y	3683	3683	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

THREE SISTERS 01 WELL #: 40H RRCID -> 281142 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12657 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 34H RRCID -> 281147 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120

04	26760 X	19109	-0-	-7651	-0-	259	1	13566	3	Y	4804	4804	1			-0-
						5284	9									
05	25513 X	17323	-0-	-8190	-0-	263	1	13297	3	Y	3421	3421	1			-0-
						3763	9									
06	22800 X	16023	-0-	-6777	-0-	252	1	12117	3	Y	3322	3322	1			-0-
						3654	9									
07	22010 X	2346	-0-	-19664	-0-	87	1	1754	3	Y	459	459	1			-0-
						505	9									
08	DLQ G-10	21482	-0-	21482	21482	350	1	17036	3	Y	3724	3724	1			-0-
						4096	9									
09	DLQ G-10	14582	-0-	14582	36064	314	1	10684	3	Y	3258	3258	1			-0-
						3584	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 35H RRCID -> 281177 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152

04	23850 X	18113	-0-	-5737	-0-	284	1	14871	3	Y	2689	2689	1			-0-
						2958	9									
05	24428 X	17673	-0-	-6755	-0-	287	1	14544	3	Y	2584	2584	1			-0-
						2842	9									
06	21990 X	14257	-0-	-7733	-0-	238	1	11443	3	Y	2342	2342	1			-0-
						2576	9									
07	20925 X	2321	-0-	-18604	-0-	88	1	1767	3	Y	424	424	1			-0-
						466	9									
08	DLQ G-10	19327	-0-	19327	19327	331	1	16073	3	Y	2657	2657	1			-0-
						2923	9									
09	DLQ G-10	12744	-0-	12744	32071	299	1	10179	3	Y	2060	2060	1			-0-
						2266	9									

DOUGLAS 01 WELL #: 06H RRCID -> 281232 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 38H RRCID -> 281242 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	1404	1	9559	3	Y	2435	2435	1			-0-
						2679	9									
05	14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	1285	1	10566	3	Y	2516	2516	1			-0-
						2768	9									
06	13137 X	13137	-0-	-0-	-0-	1190	1	9345	3	Y	2365	2365	1			-0-
						2602	9									
07	12737 X	12737	-0-	-0-	-0-	1199	1	9032	3	Y	2278	2278	1			-0-
						2506	9									
08	DLQ G-10	12360	-0-	12360	12360	1117	1	8793	3	Y	2227	2227	1			-0-
						2450	9									
09	DLQ G-10	11125	-0-	11125	23485	1024	1	7842	3	Y	2054	2054	1			-0-
						2259	9									

WARNER (SL) 01 WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARNER 01 WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902

04	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	1158	1	7881	3	Y	1850	1850	1			-0-
						2035	9									
05	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	1014	1	8337	3	Y	1867	1867	1			-0-
						2054	9									
06	10579 X	10579	-0-	-0-	-0-	970	1	7612	3	Y	1815	1815	1			-0-
						1997	9									
07	10722 X	10722	-0-	-0-	-0-	1014	1	7641	3	Y	1879	1879	1			-0-
						2067	9									
08	DLQ G-10	11056	-0-	11056	11056	1022	1	8045	3	Y	1808	1808	1			-0-
						1989	9									
09	DLQ G-10	9874	-0-	9874	20930	923	1	7064	3	Y	1715	1715	1			-0-
						1887	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
04	3630 X	3020	-0-	-610	-0-	323	1	1912	3	Y	714	714	1			-0-
						785	9									
05	3751 X	2839	-0-	-912	-0-	310	1	1775	3	Y	685	685	1			-0-
						754	9									
06	3630 X	2404	-0-	-1226	-0-	269	1	1395	3	Y	673	673	1			-0-
						740	9									
07	3534 X	2997	-0-	-537	-0-	357	1	1786	3	Y	776	776	1			-0-
						854	9									
08	3534 X	2901	-0-	-633	-0-	307	1	1754	3	Y	764	764	1			-0-
						840	9									
09	3030 X	2893	-0-	-137	-0-	302	1	1798	3	Y	721	721	1			-0-
						793	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442

04	33420 X	23130	-0-	-10290	-0-	346	1	18161	3	Y	4203	4203	1			-0-
						4623	9									
05	32674 X	22084	-0-	-10590	-0-	344	1	17404	3	Y	3942	3942	1			-0-
						4336	9									
06	28830 X	20409	-0-	-8421	-0-	333	1	16035	3	Y	3674	3674	1			-0-
						4041	9									
07	26753 X	15300	-0-	-11453	-0-	624	1	12536	3	Y	1945	1945	1			-0-
						2140	9									
08	DLQ G-10	20239	-0-	20239	20239	331	1	16094	3	Y	3467	3467	1			-0-
						3814	9									
09	DLQ G-10	17294	-0-	17294	37533	400	1	13604	3	Y	2991	2991	1			-0-
						3290	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352

04	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	21180	3	4678	9	Y	4253	4253	1			-0-
05	36518 X	25536	-0-	-10982	-0-	20887	3	4649	9	Y	4226	4226	1			-0-
06	33090 X	21744	-0-	-11346	-0-	18125	3	3619	9	Y	3290	3290	1			-0-
07	34193 X	21921	-0-	-12272	-0-	18097	3	3824	9	Y	3476	3476	1			-0-
08	DLQ G-10	20038	-0-	20038	20038	16687	3	3351	9	Y	3046	3046	1			-0-
09	DLQ G-10	19305	-0-	19305	39343	15914	3	3391	9	Y	3083	3083	1			-0-

THREE SISTERS 01 WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427

04	34200 X	23858	-0-	-10342	-0-	360	1	18892	3	Y	4187	4187	1			-0-
						4606	9									
05	33046 X	23284	-0-	-9762	-0-	364	1	18423	3	Y	4088	4088	1			-0-
						4497	9									
06	29040 X	21538	-0-	-7502	-0-	354	1	17036	3	Y	3771	3771	1			-0-
						4148	9									
07	28210 X	21104	-0-	-7106	-0-	814	1	16352	3	Y	3580	3580	1			-0-
						3938	9									
08	DLQ G-10	20283	-0-	20283	20283	330	1	16046	3	Y	3552	3552	1			-0-
						3907	9									
09	DLQ G-10	18345	-0-	18345	38628	421	1	14342	3	Y	3256	3256	1			-0-
						3582	9									

SCHENDEL-DOUGLAS 01 WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152

04	112436 X	34683	-0-	-77753	-0-	28977	3	5706	9	Y	5187	5187	1			-0-
05	33291 X	33291	-0-	-0-	-0-	27773	3	5518	9	Y	5016	5016	1			-0-
06	31980 X	30627	-0-	-1353	-0-	25678	3	4949	9	Y	4499	4499	1			-0-
07	33046 X	29738	-0-	-3308	-0-	25149	3	4589	9	Y	4172	4172	1			-0-
08	33046 X	28328	-0-	-4718	-0-	23632	3	4696	9	Y	4269	4269	1			-0-
09	31980 X	26972	-0-	-5008	-0-	21875	3	5097	9	Y	4634	4634	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
04	35550 X	25117	-0-	-10433	-0-	22715	3	2402	9	Y	2184	2184	1			-0-
05	32395 X	24539	-0-	-7856	-0-	22043	3	2496	9	Y	2269	2269	1			-0-
06	30630 X	22067	-0-	-8563	-0-	19960	3	2107	9	Y	1915	1915	1			-0-
07	31651 X	21273	-0-	-10378	-0-	21	1	19188	3	Y	1876	1876	1			-0-
						2064	9									
08	DLQ G-10	20057	-0-	20057	20057	87	1	18032	3	Y	1762	1762	1			-0-
						1938	9									
09	DLQ G-10	18038	-0-	18038	38095	92	1	16166	3	Y	1618	1618	1			-0-
						1780	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
04	35460 X	26515	-0-	-8945	-0-	23181	3	3334	9	Y	3031	3031	1			-0-
05	34968 X	25678	-0-	-9290	-0-	22371	3	3307	9	Y	3006	3006	1			-0-
06	32010 X	22533	-0-	-9477	-0-	19401	3	3132	9	Y	2847	2847	1			-0-
07	33077 X	21806	-0-	-11271	-0-	21	1	18683	3	Y	2820	2820	1			-0-
						3102	9									
08	DLQ G-10	20551	-0-	20551	20551	85	1	17548	3	Y	2653	2653	1			-0-
						2918	9									
09	DLQ G-10	18443	-0-	18443	38994	89	1	15604	3	Y	2500	2500	1			-0-
						2750	9									

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
04	30780 X	23306	-0-	-7474	-0-	20591	3	2715	9	Y	2468	2468	1			-0-
05	30473 X	22052	-0-	-8421	-0-	19543	3	2509	9	Y	2281	2281	1			-0-
06	29490 X	19318	-0-	-10172	-0-	16903	3	2415	9	Y	2195	2195	1			-0-
07	30473 X	19163	-0-	-11310	-0-	19	1	16733	3	Y	2192	2192	1			-0-
						2411	9									
08	DLQ G-10	18119	-0-	18119	18119	77	1	15783	3	Y	2054	2054	1			-0-
						2259	9									
09	DLQ G-10	16724	-0-	16724	34843	83	1	14509	3	Y	1938	1938	1			-0-
						2132	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
04	25234 X	25234	-0-	-0-	-0-	21664	3	3570	9	Y	3245	3245	1			-0-
05	33015 X	23791	-0-	-9224	-0-	2214	1	18200	3	Y	3070	3070	1			-0-
						3377	9									
06	31950 X	21096	-0-	-10854	-0-	2057	1	16143	3	Y	2633	2633	1			-0-
						2896	9									
07	33015 X	20549	-0-	-12466	-0-	2042	1	15383	3	Y	2840	2840	1			-0-
						3124	9									
08	DLQ G-10	19146	-0-	19146	19146	1838	1	14470	3	Y	2580	2580	1			-0-
						2838	9									
09	DLQ G-10	17821	-0-	17821	36967	1734	1	13278	3	Y	2554	2554	1			-0-
						2809	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
04	69696 X	20326	-0-	-49370	-0-	17067	3	3259	9	Y	2963	2963	1			-0-
05	35309 X	19890	-0-	-15419	-0-	16575	3	3315	9	Y	3014	3014	1			-0-
06	26670 X	16790	-0-	-9880	-0-	14296	3	2494	9	Y	2267	2267	1			-0-
07	27559 X	16361	-0-	-11198	-0-	13970	3	2391	9	Y	2174	2174	1			-0-
08	24490 X	16024	-0-	-8466	-0-	13613	3	2411	9	Y	2192	2192	1			-0-
09	20340 X	14206	-0-	-6134	-0-	11905	3	2301	9	Y	2092	2092	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
THREE SISTERS 01 WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 12677 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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	63228	-0-	63228	63228	22	1	43491	3	N	17923	17923	1			-0-
						19715	9									
09	SHUT IN	160474	-0-	160474	223702	170	1	117461	3	N	38948	38948	1			-0-
						42843	9									

THREE SISTERS 01 WELL #: 44H RRCID -> 286999 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 12695 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRODUCED WATER TRANSFER1 LLC 680170
TE KENEDY SWD WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
05	3100 N	3374	-0-	274	274	3374	2			N	-0-					-0-
06	2294 N	2020	-0-	-274	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
07	1395 N	1073	-0-	-322	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
08	2914 X	1473	-0-	-1441	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	2820 X	1408	-0-	-1412	-0-	1408	2			N	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENA FOREHAND WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815

04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
*09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	17	1	70	2	N	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK

SEA EAGLE FORD, LLC 760785

ROY ESSE 01 WELL #: 01H RRCID -> 259888 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	11	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	16	1	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	9	1	43	2	Y	19	19	1			-0-
							1	4	21	9							

H. T. CHAPMAN 04 WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912

04	1080	N	673	-0-	-407	-0-	116	1	276	2	N	255	255	1			-0-
							281	9									
05	620	N	545	-0-	-75	-0-	147	1	106	2	N	265	265	1			-0-
							292	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	163	2	N	194	194	1			-0-
							213	9									
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	344	-0-	-214	-0-	158	1	22	2	N	148	148	1			-0-
							1	4	163	9							
09	510	N	113	-0-	-397	-0-	54	1	1	2	N	53	53	1			-0-
							58	9									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578

04	118140	X	102913	-0-	-15227	-0-	3561	1	99352	3	N	-0-					-0-
05	113894	X	94043	-0-	-19851	-0-	3633	1	90410	3	N	-0-					-0-
06	96540	X	70002	-0-	-26538	-0-	3006	1	66996	3	N	-0-					-0-
07	111383	X	61006	-0-	-50377	-0-	3080	1	57926	3	N	-0-					-0-
*08	106330	X	54290	-0-	-52040	-0-	2876	1	51414	3	N	-0-					-0-
09	102900	X	51255	-0-	-51645	-0-	2333	1	46587	3	N	-0-					-0-

GKT-COLLINS EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613

04	2368258	X	223398	-0-	-2144860	-0-	7729	1	215669	3	N	-0-					-0-
05	416485	X	194435	-0-	-222050	-0-	7512	1	186923	3	N	-0-					-0-
06	403050	X	169057	-0-	-233993	-0-	7258	1	161799	3	N	-0-					-0-
07	287215	X	152978	-0-	-134237	-0-	7722	1	145256	3	N	-0-					-0-
*08	287215	X	138616	-0-	-148599	-0-	7342	1	131274	3	N	-0-					-0-
09	223410	X	128755	-0-	-94655	-0-	5861	1	117029	3	N	-0-					-0-

GKT-MAP EF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

04	SHUT IN		242713	-0-	242713	2808478	8398	1	234315	3	N	-0-					39
05	SHUT IN		218430	-0-	218430	3026908	8434	1	209864	3	N	120					159
							132	9									
06	SHUT IN		194867	-0-	194867	3221775	8366	1	186501	3	N	-0-					159
07	SHUT IN		180299	-0-	180299	3402074	9102	1	171197	3	N	-0-					159
*08	SHUT IN		165025	-0-	165025	3567099	8741	1	156266	3	N	16	150	1			25
							18	9									
09	SHUT IN		154890	-0-	154890	3721989	7051	1	140784	3	N	-0-					25

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
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			1

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT	10898	-0-	10898	10898	10558	2	340	9	N	309	178	1			171
06	14B2 EXT	4056	-0-	4056	14954	4053	2	3	9	N	3	160	1			14
07	14B2 EXT	66	-0-	66	15020	66	2			N	-0-					14
08	14B2 EXT	21	-0-	21	15041	21	2			N	-0-					14
*09	9280	263	-0-	-9017	6024	263	2			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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	11396 X	11396	-0-	-0-	-0-	121	1	11074	2	N	183	187	1			32
						201	9									
05	9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	182	1	9482	2	N	156					188
						172	9									
06	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	85	1	9352	2	N	132	190	1			130
						145	9									
07	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	1273	1	9313	2	N	183	191	1			122
						201	9									
08	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	598	1	9011	2	N	150	190	1			82
						165	9									
09	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					82

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

04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	957	1	1924	2	N	-0-					322
05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	846	1	2171	2	N	-0-	189	1			133
06	2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	800	1	2149	2	N	-0-					133
07	3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	948	1	2113	2	N	-0-					133
08	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	1016	1	2040	2	N	6					139
						7	9									
09	2640 N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					139

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

04	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					100
05	1054 N	584	-0-	-470	-0-	584	2			N	-0-					100
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					100
07	930 N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					100
08	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	2			N	-0-					100
09	810 N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					100

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
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10			124
05	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	4	11	9	N	10			134
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

04	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	1			N	-0-			137
05	2821 #	204	-0-	-2617	-0-	203	2	1	9	N	1			138
06	1500 #	4	-0-	-1496	-0-	4	2			N	-0-			138
07	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			138
08	2945 #	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			138
09	2850 #	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT			138

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

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TW (FRIO 5830) 88052 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
SCHUECH, IRMA "B" WELL #: 2 RRCID -> 152485 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 5831 - 5833

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 212605 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -W- WELL #: 1 RRCID -> 216602 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -G- WELL #: 1 RRCID -> 235658 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 4800) //CONT.// 88702 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
T-C OIL COMPANY, LLC //CONT.// 833782
DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 236290 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TEJAS (FRIO 5000) 88702 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
SHAY TRACT 3 WELL #: 3 RRCID -> 228737 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			43

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/27/2017 - PLUGGED 11/27/17

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
DUKE RANCH -M- WELL #: 1 RRCID -> 235661 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -M- WELL #: 2 RRCID -> 255703 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -10- WELL #: 1 RRCID -> 257650 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-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 -M- WELL #: 2 RRCID -> 214431 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DUKE RANCH -K- WELL #: 2 RRCID -> 220799 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5130 - 5146

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TELFERNER (2000) 88732 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
HEWITT WELL #: 1 RRCID -> 250555 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 1743 - 1744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEWITT "A" WELL #: 8 RRCID -> 203207 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2146 - 2150

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, EAST (4940) 88733 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
DEAN WELL #: 6 RRCID -> 281236 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4862 - 4866

04	180 N	42	-0-	-138	-0-	31	2	11	9	Y	10	16	1			6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	1168	-0-	1168	1168	1168	2			Y	-0-					-0-

TELFERNER, EAST (5100) 88733 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
KOLLE WELL #: 1 RRCID -> 283549 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5104

04	3180 #	542	-0-	-2638	-0-	541	2	1	9	N	1					71
05	2666 #	88	-0-	-2578	-0-	88	2			N	-0-					71
06	3045 R	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					71
07	1840 R	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					71
08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					71
09	3060 #	816	-0-	-2244	-0-	810	2	6	9	N	5					75

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-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
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) 88734 175 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
BUHLER "B" WELL #: 1 RRCID -> 242928 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE WELL #: 7 RRCID -> 227350 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRELL POINT (3915) 88880 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
TOP OP, L.L.C. 862562
MARKS WELL #: 1 R RRCID -> 256617 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 3804 - 3884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	47				N	-0-			46

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TERRYVILLE (4800) 88923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAM (COLE) 89052 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC 625629
SWANSON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RISER A WELL #: 1 RRCID -> 280550 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674

04	5700 #	5324	-0-	-376	-0-	5273	2	51	9	N	46					129
05	5797 #	2959	-0-	-2838	-0-	2928	2	31	9	N	28					157
06	5610 #	8	-0-	-5602	-0-	8	2			N	-0-					157
07	5797 #	431	-0-	-5366	-0-	428	2	3	9	N	3					160
08	5797 #	4376	-0-	-1421	-0-	4284	2	92	9	N	84					244
09	5310 #	4278	-0-	-1032	-0-	4213	2	65	9	N	59	188	1			115

SIMS, JIM 784151
HINES, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 141080 COMPL. DATE 10/19/1991 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXANA (6300) 89084 551 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
COOK, LEO D. 174335
CLEMENT, G. S. WELL #: 5 H RRCID -> 053663 COMPL. DATE 03/10/1972 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 6308 - 6320

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	870 N	852	-0-	-18	-0-	852	2		N	-0-			71
05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2		N	-0-			71
06	900 N	290	-0-	-610	-0-	290	2		N	-0-			71
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			71
08	1085 N	757	-0-	-328	-0-	757	2		N	-0-			71
*09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2		N	-0-			71

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	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
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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
09	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

04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					292
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					292
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNT OIL COMPANY 416330
BORCHERS A19 WELL #: 1 RRCID -> 218851 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				33
09	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

04	960 N	853	-0-	-107	B	-0-	60	1	793	3	N	-0-				4
05	1317 N	1317	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1255	3	N	-0-				4
06	881 N	881	-0-	-0-	B	-0-	60	1	821	3	N	-0-				4
07	868 N	836	-0-	-32	B	-0-	62	1	774	3	N	-0-				4
08	1139 N	1139	-0-	-0-	B	-0-	62	1	1077	3	N	-0-				4
09	870 N	856	-0-	-14	B	-0-	46	1	810	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

04	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618	2				N	-0-				-0-
05	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2				N	-0-				-0-
06	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	2900	2				N	-0-				-0-
07	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977	2				N	-0-				-0-
08	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2				N	-0-				-0-
09	3000 X	NO RPT	-0-	-3000	-0-						N	NO RPT				-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212164 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125

04	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2				N	-0-				-0-
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2				N	-0-				-0-
06	2250 N	1845	-0-	-405	-0-	1845	2				N	-0-				-0-
07	2325 N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2				N	-0-				-0-
08	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2				N	-0-				-0-
09	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-						N	NO RPT				-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	742	2	Y	2					80
						2	9									
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	5	1	730	2	Y	16					96
						18	9									
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	5	1	707	2	Y	-0-					96
07	775 N	545	-0-	-230	-0-	4	1	541	2	Y	-0-					96
08	744 N	579	-0-	-165	-0-	4	1	540	2	Y	32	32	1			96
						35	9									
*09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	6	1	761	2	Y	10					106
						11	9									

JACOBS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616

04	28890 X	23107	-0-	-5783	-0-	619	1	22376	2	Y	102					387
						112	9									
05	29853 X	22797	-0-	-7056	-0-	641	1	22035	2	Y	110	352	1			145
						121	9									
06	27090 X	20554	-0-	-6536	-0-	605	1	19855	2	Y	85					230
						94	9									
07	27063 X	19217	-0-	-7846	-0-	145	1	18983	2	Y	81	176	1			135
						89	9									
08	24428 X	17879	-0-	-6549	-0-	139	1	17533	2	Y	188	101	1			222
						207	9									
09	23100 X	14574	-0-	-8526	-0-	122	1	14382	2	Y	64	176	1			110
						70	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JACOBS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 214498 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12986 - 13632

04	570 X	518	-0-	-52	-0-	3	1	515	2	Y	-0-			-0-
05	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-			-0-
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	165	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	410	-0-	-117	-0-	3	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	8	1	1044	2	Y	-0-			-0-
*09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	18	1	2154	2	Y	-0-			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 210769 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9084

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-2827				N	NO RPT			37

CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 218491 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 9030 - 9068

04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
05	8 N	NO RPT	-0-	-8	B	-411				N	NO RPT			23
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-411				N	NO RPT			23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220079 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9579 - 9594

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

THEIS, SOUTH(SLICK FIRST) //CONT.// 89275 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
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
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	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-5902			N	-0-			-0-
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-5617			N	NO RPT			-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
CAMOIL, INC. 127449
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SCHULZ 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
04	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	3	N	-0-			-0-
05	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	3	N	-0-			-0-
06	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3	N	-0-			-0-
07	3193 X	3137	-0-	-56	-0-	3137	3	N	-0-			-0-
08	3193 X	2764	-0-	-429	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
09	3120 X	2833	-0-	-287	-0-	2833	3	N	-0-			-0-

HARRY SCHULTZ 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
04	3240 X	2579	-0-	-661	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
05	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	3	N	-0-			-0-
06	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3	N	-0-			-0-
07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	4337	3	N	-0-			-0-
08	3534 X	3460	-0-	-74	-0-	3460	3	N	-0-			-0-
09	3420 X	3124	-0-	-296	-0-	3124	3	N	-0-			-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GU 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
04	6390 X	5645	-0-	-745	-0-	5645	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5603	-0-	-752	-0-	5603	3	N	-0-			-0-
06	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3	N	-0-			-0-
07	6665 X	6269	-0-	-396	-0-	6269	3	N	-0-			-0-
08	6665 X	5383	-0-	-1282	-0-	5383	3	N	-0-			-0-
09	6810 X	6013	-0-	-797	-0-	6013	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

H 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
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
06	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1148	-0-	-154	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
09	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

H. J. SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229704 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13050 - 16275

04	3750 X	2502	-0-	-1248	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
05	3875 X	2124	-0-	-1751	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
06	3270 X	2372	-0-	-898	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
07	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3			N	-0-					-0-
08	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
*09	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	3			N	-0-					-0-

HARRY SCHULZ WELL #: 2 RRCID -> 229986 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373

04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1364 N	1179	-0-	-185	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
08	1271 N	805	-0-	-466	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*09	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-

SCHULZ 2-H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231500 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H J SCHULZ 5H GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232332 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULZ 3-H GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232515 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094

04	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-					-0-
05	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	3			N	-0-					-0-
06	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	3			N	-0-					-0-
07	4836 X	4117	-0-	-719	-0-	4117	3			N	-0-					-0-
08	4836 X	2767	-0-	-2069	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
09	4680 X	1313	-0-	-3367	-0-	1313	3			N	-0-					-0-

HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233762 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287

04	5280 X	3049	-0-	-2231	-0-	3049	3			N	-0-					-0-
05	5456 X	3008	-0-	-2448	-0-	3008	3			N	-0-					-0-
06	4650 X	2720	-0-	-1930	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
07	3751 X	1948	-0-	-1803	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
08	3565 X	2280	-0-	-1285	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
09	3060 X	2217	-0-	-843	-0-	2217	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS (EDWARDS) //CONT.// 89716 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCNEIL 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
04	3060	X	1892	-0-	-1168	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
05	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2352	-0-	-618	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
07	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
08	2511	X	1737	-0-	-774	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
*09	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					-0-

SCHULZ, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 234600 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408

04	2520	N	2338	-0-	-182	-0-	2338	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2244	-0-	-174	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
07	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	2214	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2042	-0-	-88	-0-	2042	3			N	-0-					-0-

THREE RIVERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 237846 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558

04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINOR RANCH G. U. WELL #: 4 RRCID -> 238212 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13150 - 15497

04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1838	-0-	-580	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1914	-0-	-186	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
*09	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-					-0-

MCNEILL GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 239424 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13376 - 15906

04	2820	X	1936	-0-	-884	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2144	-0-	-770	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2067	-0-	-753	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
07	2666	X	2142	-0-	-524	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
08	2604	X	2144	-0-	-460	-0-	2144	3			N	-0-					-0-
*09	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	3030	X	2108	-0-	-922	-0-	204	1	1904	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1424	-0-	-1273	-0-	126	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2263	-0-	-347	-0-	278	1	1985	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	2180	-0-	-52	-0-	306	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1470	-0-	-700	-0-	161	1	1309	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	948	-0-	-1302	-0-	147	1	801	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

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
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				12

FOSTERS WELL #: 1 RRCID -> 229787 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2018 - P/A 11/01/18

TIVOLI (GRETA SECOND) 90240 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
MARTIN O'CONNOR -M- WELL #: 1 RRCID -> 280499 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4978 - 4984

04	10590	#	6309	-0-	-4281	-0-	240	1	6027	2	N	38					130
							42	9									
05	11377	#	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					130
06	11940	#	-0-	-0-	-11940	-0-					N	-0-					130
07	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					130
08	12338	#	-0-	-0-	-12338	-0-					N	-0-					130
09	6300	#	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					130

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	383				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 9350) 90506 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
REMORA OPERATING, LLC 701613
LYNE, T. J. WELL #: 22UT RRCID -> 155997 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9288 - 9390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K. W. WELL #: 2-U RRCID -> 150982 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 9376

04	13110 X	12837	-0-	-273	-0-	590	1	12144	3	Y	94					198
						103	9									
05	13671 X	13335	-0-	-336	-0-	607	1	12597	3	Y	119	188	1			129
						131	9									
06	13230 X	12042	-0-	-1188	-0-	563	1	11389	3	Y	82					211
						90	9									
07	13671 X	13542	-0-	-129	-0-	626	1	12800	3	Y	105	187	1			129
						116	9									
08	13361 X	10696	-0-	-2665	-0-	533	1	10082	3	Y	74					203
						81	9									
09	12900 X	10840	-0-	-2060	-0-	566	1	10193	3	Y	74	176	1			101
						81	9									

SCHREINER K. W. WELL #: 4 RRCID -> 155029 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9316 - 9378

04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
05	310 N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
06	300 N	243	-0-	-57	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
07	310 N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
08	279 N	210	-0-	-69	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	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

04	5550 X	4857	-0-	-693	-0-	1418	1	3367	3	Y	65	96	1			64
						72	9									
05	7254 X	4805	-0-	-2449	-0-	1150	1	3597	3	Y	53					117
						58	9									
06	7020 X	6239	-0-	-781	-0-	939	1	5221	3	Y	72	103	1			86
						79	9									
07	7254 X	2219	-0-	-5035	-0-	1229	1	965	3	Y	23					109
						25	9									
08	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	1904	1	4598	3	Y	124	119	1			114
						136	9									
09	6240 X	4859	-0-	-1381	-0-	1440	1	3378	3	Y	37					151
						41	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHREINER, K.W. WELL #: 1 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 10/19/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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

04	5250 X	4753	-0-	-497	-0-	1387	1	3296	3	Y	64	94	1			85
						70	9									
05	5177 X	4933	-0-	-244	-0-	1181	1	3693	3	Y	54					139
						59	9									
06	5010 X	4630	-0-	-380	-0-	697	1	3874	3	Y	54	76	1			117
						59	9									
07	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	2627	1	2060	3	Y	49					166
						54	9									
08	4960 X	3757	-0-	-1203	-0-	1078	1	2602	3	Y	70	67	1			169
						77	9									
09	4770 X	3186	-0-	-1584	-0-	945	1	2215	3	Y	24					193
						26	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E) //CONT.// 90508 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
TULLIS 216 WELL #: 3 RRCID -> 280831 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2150 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 102 RRCID -> 151521 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5612 - 5627

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 82 RRCID -> 158867 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 3920 - 3940

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 6G RRCID -> 229789 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5600 - 5606

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 155 RRCID -> 231079 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5710 - 5722

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR //CONT.// 90534 001 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 26 RRCID -> 255716 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5648 - 5654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 232645 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 2859 - 2865

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 88 RRCID -> 250229 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2862 - 2866

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (3100) 90534 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 116 RRCID -> 282168 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3124 - 3128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 13 RRCID -> 279870 COMPL. DATE 06/08/2015 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 3244 - 3248

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 41 RRCID -> 281173 COMPL. DATE 09/17/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3324 - 3330

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 4G RRCID -> 220944 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3450 - 3462

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAUDE WILLIAMS ET AL -A- WELL #: 40 RRCID -> 286558 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3572 - 3578

04	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-
05	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-			N	-0-			-0-
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 10D RRCID -> 220110 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3553 - 3558

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REILLY, ANNIE ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 279872 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3518 - 3528

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3600) 90534 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 51 RRCID -> 261241 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, FANNIE WELL #: 62 RRCID -> 004415 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3678 - 3718

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE WELL #: 64 F RRCID -> 004416 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 3916 - 3922

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 66 RRCID -> 209879 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 69 RRCID -> 217522 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (3900) //CONT.// 90534 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLEMENT HEARD WELL #: 3G RRCID -> 250402 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 3908 - 3913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 12 RRCID -> 261055 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3967 - 3972

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OCONNOR, THOMAS -A- WELL #: 112 RRCID -> 116554 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 4179 - 4196

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 76 RRCID -> 135290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4173 - 4189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 78 RRCID -> 136550 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4175 - 4178

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 90 RRCID -> 136936 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4120 - 4139

04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	1		N	-0-			-0-
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-			-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	1		N	-0-			-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	1		N	-0-			-0-
09	210 N	47	-0-	-163	-0-	47	1		N	-0-			-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 15 RRCID -> 137592 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3785 - 3805

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAUER, CLAIRE MARY ET VIR WELL #: 4-C RRCID -> 145883 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 4140 - 4152

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 147369 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4183 - 4197

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 71 RRCID -> 151873 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4103 - 4121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, M. F. WELL #: 134 RRCID -> 156622 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4143 - 4149

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 67 RRCID -> 159454 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4104 - 4122

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 113 RRCID -> 161310 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4172 - 4188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 40 RRCID -> 166198 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4155 - 4170

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT WELL #: 14D RRCID -> 167023 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4113 - 4128

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 77 RRCID -> 171177 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4167 - 4184

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 58 RRCID -> 176352 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4109 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 181575 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4146 - 4157

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 43 RRCID -> 183195 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4139 - 4158

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-U RRCID -> 188183 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4170 - 4190

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT, M.F. WELL #: H 64 RRCID -> 214261 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5937 PERF. 4176 - 4192

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 68 RRCID -> 219427 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4123 - 4138

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 85 RRCID -> 220895 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4088 - 4122

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 95 RRCID -> 221832 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 4502 PERF. 4110 - 4127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W., MRS. WELL #: 93 RRCID -> 234347 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4139

04	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	1		N	-0-			-0-
05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	1		N	-0-			-0-
06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	1		N	-0-			-0-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	1		N	-0-			-0-
08	403 N	258	-0-	-145	-0-	258	1		N	-0-			-0-
09	360 N	117	-0-	-243	-0-	117	1		N	-0-			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 51 RRCID -> 236991 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4108 - 4124

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 2 RRCID -> 259993 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 4190 - 4204

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 10 RRCID -> 263007 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4167 - 4181

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 73 RRCID -> 263649 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4112 - 4130

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (4200) //CONT.// 90534 315 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMAS O'CONNOR "C" WELL #: 50 RRCID -> 267124 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4152 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 4G RRCID -> 267316 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4120 - 4132

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 130 RRCID -> 268041 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4180 - 4197

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 280203 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4164 - 4176

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 83 RRCID -> 282313 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 4196 - 4202

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC 833782
COPANO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 258672 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 4171 - 4178

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 34 RRCID -> 157803 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 - 483

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 261056 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 - 4883

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 263640 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 - 4722

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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 02/05/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3865 - 3925

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 92 RRCID -> 137686 COMPL. DATE 10/03/1990 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 4888 - 4894

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR(4900) //CONT.// 90534 395 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 50 RRCID -> 150604 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	1		N	-0-			-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	1		N	-0-			-0-
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	1		N	-0-			-0-
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	1		N	-0-			-0-
08	372 N	226	-0-	-146	-0-	226	1		N	-0-			-0-
09	330 N	100	-0-	-230	-0-	100	1		N	-0-			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 26 RRCID -> 163135 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 4848 - 4864

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 60 RRCID -> 170973 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5916 PERF. 4923 - 4930

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 35 RRCID -> 176646 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4901 - 4906

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 42-L RRCID -> 188439 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4868 - 4874

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 215224 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4842 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 85 RRCID -> 244412 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4947 - 4958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3560					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	568	-0-	568	4128	307	1	7	2	N	-0-			-0-
						254	3							
06	14B2 EXT	51	-0-	51	4179	24	1	1	2	N	-0-			-0-
						26	3							
07	4435 X	256	-0-	-4179	-0-	153	1	6	2	N	-0-			-0-
						97	3							
08	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-			-0-
09	540 X	218	-0-	-322	-0-	85	1	16	2	N	-0-			-0-
						117	3							

CLEMENT HEARD WELL #: 30 RRCID -> 247337 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4564 - 4571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLAUDE E. HEARD ET AL WELL #: 7 RRCID -> 253969 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4878 - 4892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 17 RRCID -> 272304 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 4805 - 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
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (4910) //CONT.// 90534 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 11 RRCID -> 286598 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4914 - 4921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890	X	274	-0-	-1616	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	1953	X	669	-0-	-1284	-0-	669	1			N	-0-					-0-
06	1890	X	144	-0-	-1746	-0-	144	1			N	-0-					-0-
07	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	1			N	-0-					-0-
08	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	1			N	-0-					-0-
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS 'A' WELL #: 13 RRCID -> 180991 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 4922 - 4928

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 206528 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4866 - 4876

04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	328	1	5	2	N	-0-					-0-
							178	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	93	-0-	-434	-0-	55	1	2	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	79	1	2	2	N	-0-					-0-
							69	3									
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	132	1	24	2	N	-0-					-0-
							179	3									

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 51 RRCID -> 223041 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 4862 - 4870

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 279470 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 4853 - 4861

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950) 90534 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 13 RRCID -> 036882 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 5371 PERF. 4923 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	243	1	4	2	N	-0-					-0-
							131	3									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	203	1	4	2	N	-0-					-0-
							168	3									
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	159	1	5	2	N	-0-					-0-
							178	3									
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	139	1	6	2	N	-0-					-0-
							89	3									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	312	1	6	2	N	-0-					-0-
							276	3									
09	330	N	256	-0-	-74	-0-	101	1	18	2	N	-0-					-0-
							137	3									

LAMBERT, M. F. WELL #: G 2 RRCID -> 058823 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 5216 PERF. N/A

04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	676	1	10	2	N	-0-					-0-
							367	3									
05	899	N	676	-0-	-223	-0-	365	1	8	2	N	-0-					-0-
							303	3									
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	901	1	30	2	N	-0-					-0-
							1001	3									
07	1085	N	950	-0-	-135	-0-	565	1	23	2	N	-0-					-0-
							362	3									
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	994	1	21	2	N	-0-					-0-
							874	3									
09	1920	N	1327	-0-	-593	-0-	521	1	96	2	N	-0-					-0-
							710	3									

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 67 RRCID -> 081723 COMPL. DATE 03/28/1979 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4889 - 4894

04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	1			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	1			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "D" WELL #: 9 RRCID -> 198788 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 4963 - 4976

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST) //CONT.// 90534 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A" WELL #: 37 RRCID -> 210577 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5084 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: H 61 RRCID -> 219870 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5045 - 5057

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 211R RRCID -> 280723 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5134 - 5139

04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	3742	1	54	2	N	-0-			-0-
						2030	3							
05	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	2883	1	64	2	N	-0-			-0-
						2387	3							
06	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	2688	1	88	2	N	-0-			-0-
						2987	3							
07	6014 X	4371	-0-	-1643	-0-	2601	1	106	2	N	-0-			-0-
						1664	3							
08	6014 X	6001	-0-	-13	-0-	3158	1	65	2	N	-0-			-0-
						2778	3							
09	5820 X	2096	-0-	-3724	-0-	823	1	150	2	N	-0-			-0-
						1123	3							

TOM OCONNOR (5100, EAST) 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LAMBERT, M. F. WELL #: G 8 RRCID -> 038501 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3808 - 3848

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "C" WELL #: 13 RRCID -> 194119 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5108 - 5113

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 53 RRCID -> 260642 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5071 - 5079

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5100, EAST) //CONT.// 90534 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KOVAR OPERATING, LLC 448984
LAMBERT WELL #: G 9 RRCID -> 004464 COMPL. DATE 03/25/1968 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 3800 - 4000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST) 90534 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HEARD, MRS. FANNIE V. W. WELL #: 3 RRCID -> 190430 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5085 - 5102

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 10 RRCID -> 255287 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5110 - 5115

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 1 RRCID -> 255440 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5130 - 5136

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 19 RRCID -> 259998 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5170 - 5176

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HEARD, MRS FANNIE V.W. WELL #: 7G RRCID -> 274512 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5090 - 5094

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 48 RRCID -> 281113 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5225 - 5230

04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 24 RRCID -> 192125 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5264 - 5282

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "B" WELL #: 10 RRCID -> 195374 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5275 - 5301

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST) //CONT.// 90534 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 234396 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5326 - 5333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUDE E. HEARD, ET AL WELL #: 17 RRCID -> 263639 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5306 - 5311

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY F. LAMBERT "EA" WELL #: A 8 RRCID -> 254174 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5326 - 5333

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 32 RRCID -> 187875 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5340 - 5358

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (5400 SAND) //CONT.// 90534 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
O'CONNOR, THOMAS "A" WELL #: 65 RRCID -> 269860 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5534 - 5538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNIE REILLY ET VIR WELL #: 22 RRCID -> 270563 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5362 - 5372

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'A' WELL #: 71 RRCID -> 271491 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5538 - 5552

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 260691 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (5425 SAND) //CONT.// 90534 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEARD, CLEMENT WELL #: 21 RRCID -> 229397 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5440 - 5446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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 03/31/1977 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 3790 - 3820

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 32 RRCID -> 286807 COMPL. DATE 03/25/2019 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5372 - 5378

04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS. WELL #: 25 RRCID -> 175959 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 10 RRCID -> 179384 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5436 - 5446

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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
MRS. FANNIE V. W. HEARD WELL #: 106 RRCID -> 247655 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5406 - 5411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 23 RRCID -> 250772 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5415 - 5423

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLEMENT HEARD WELL #: 35 RRCID -> 257242 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5424 - 5429

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O'CONNOR, THOMAS 'C' WELL #: 92 RRCID -> 270822 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5429 - 5436

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS O'CONNOR 'C' WELL #: 41 RRCID -> 282400 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5588 - 5596

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM O'CONNOR (5600 FOOT SAND) 90534 733 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UNIT WELL #: W203B RRCID -> 192700 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5580 - 5592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR(5600 FOOT SAND)UN WELL #: W523B RRCID -> 282265 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 5536 - 5542

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (6300) 90534 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WILSON HEARD "B" WELL #: 8 RRCID -> 261303 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6335 - 6342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (6400) 90534 906 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARY CLAIRE BAUER ET VIR WELL #: 1 RRCID -> 282666 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 6384 - 6393

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM OCONNOR (7930) //CONT.// 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAMBERT GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 260633 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8007 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	280	1	4	2	N	-0-					-0-
							152	3									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	85	-0-	-380	-0-	50	1	2	2	N	-0-					-0-
							33	3									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	67	1	2	2	N	-0-					-0-
							59	3									
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	116	1	21	2	N	-0-					-0-
							158	3									

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT GAS UNIT WELL #: 213 RRCID -> 274195 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7906 - 7922

04	14B2	EXT	2464	-0-	2464	10736	1582	1	23	2	N	-0-	6	0			-0-
							859	3									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10736					N	-0-					-0-
07	10891	X	155	-0-	-10736	-0-	92	1	4	2	N	-0-					-0-
							59	3									
08	8277	X	228	-0-	-8049	-0-	120	1	3	2	N	-0-					-0-
							105	3									
09	2460	X	476	-0-	-1984	-0-	187	1	34	2	N	-0-					-0-
							255	3									

TOM O'CONNOR (8000, WEST) 90534 992 ASSOCIATED 49B CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
M. F. LAMBERT WELL #: 214 RRCID -> 255911 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8083 - 8099

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOPSY (3900) 90734 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
VIPER S.W.D., LLC 886209
GOFF WELL #: 2 RRCID -> 198459 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3940 - 3942

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
BARCO OIL & GAS CO. 049170
STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	6 40	1 9	1132	2	N	36			111
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	6 46	1 9	1060	2	N	42			153
06	1050 N	990	-0-	-60	-0-	5 46	1 9	939	2	N	42	162	1	33
07	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	6 25	1 9	1057	2	N	23			56
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	4 41	1 9	1106	2	N	37			93
09	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			93

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145

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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	36

TORO GRANDE (9000 SD) //CONT.// 90792 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
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
04	35802 X	35802	-0-	-0-	-0-	35398	2	404	9	N	367	529	1			106
05	33866 X	33866	-0-	-0-	-0-	33468	2	398	9	N	362	359	1			109
06	35963 X	35963	-0-	-0-	-0-	35509	2	454	9	N	413	356	1			166
07	36008 X	36008	-0-	-0-	-0-	35578	2	430	9	N	391	354	1			203
08	35307 X	35307	-0-	-0-	-0-	34899	2	408	9	N	371	494	1			80
*09	31924 X	31924	-0-	-0-	-0-	31526	2	398	9	N	362	179	1			263

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 #: 6 RRCID -> 224771 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - P/A 09/19/17

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-

MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 198747 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 2278 PERF. 2143 - 2153

04	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	7831					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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	168			N	NO RPT			39
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

04	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2	N	-0-			-0-
05	1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365	2	N	-0-			-0-
06	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	N	-0-			-0-
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2	N	-0-			-0-
08	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2	N	-0-			-0-
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2	N	-0-			-0-

MARTINSON WELL #: 1 RRCID -> 185602 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891

04	1290 N	424	-0-	-866	-0-	424	2	N	-0-			-0-
05	403 N	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-			-0-
06	570 N	199	-0-	-371	-0-	199	2	N	-0-			-0-
07	434 N	244	-0-	-190	-0-	244	2	N	-0-			-0-
08	372 N	210	-0-	-162	-0-	210	2	N	-0-			-0-
09	210 N	152	-0-	-58	-0-	152	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	N	-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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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 #: 1 RRCID -> 200551 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 3608 PERF. 3430 - 3490

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2018 - P/A 08/16/18

DIRKS WELL #: 2 RRCID -> 211113 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3451 - 3456

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
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018 - P/A 08/20/18

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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2626				N	NO RPT			-0-
09	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

04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		N	-0-			-0-
05	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
06	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		N	-0-			-0-
07	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-			-0-
08	341 N	279	-0-	-62	-0-	279	2		N	-0-			-0-
09	330 N	258	-0-	-72	-0-	258	2		N	-0-			-0-

IMOGENE HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146765 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 4197 PERF. 3138 - 3143

04	14B DENY	80	-0-	80	1911	80	2		N	-0-			-0-
05	14B DENY	65	-0-	65	1976	65	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	61	-0-	61	2037	61	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	61	-0-	61	2098	61	2		N	-0-			-0-
08	2153 N	55	-0-	-2098	-0-	55	2		N	-0-			-0-
*09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-

ROBINSON WELL #: 5B RRCID -> 177978 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3108 - 3112

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	540 N	480	-0-	-60	-0-	480	2		N	-0-			-0-
05	589 N	478	-0-	-111	-0-	478	2		N	-0-			-0-
06	630 N	433	-0-	-197	-0-	433	2		N	-0-			-0-
07	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		N	-0-			-0-

GILL, CLAUDIA WELL #: 2 RRCID -> 184625 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3163 - 3170

04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2		N	-0-			-0-
06	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2		N	-0-			-0-
07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
08	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	2		N	-0-			-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100) //CONT.// 91685 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
IMOGENE HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 188809 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3131 - 3137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	481	-0-	-59	-0-	481	2		N	-0-			-0-
05	589 N	468	-0-	-121	-0-	468	2		N	-0-			-0-
06	630 N	434	-0-	-196	-0-	434	2		N	-0-			-0-
07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
08	465 N	322	-0-	-143	-0-	322	2		N	-0-			-0-
*09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-

INLAND OCEAN, INC. 424607
WITHERS WELL #: 1 RRCID -> 200550 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 3610 PERF. 3118 - 3149

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		63

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018 - P/A 08/14/18

MUTCHLER-ROTH UNIT WELL #: RRCID -> 216488 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3149 - 3175

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273603 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3258 - 3262

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.// 91685 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
WTU HALL WELL #: 5 RRCID -> 169299 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7524 - 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
04	3480	X	2707	-0-	-773	-0-	1794	1	912	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	1863	1	738	3	N	-0-					-0-
06	3480	X	2079	-0-	-1401	-0-	1450	1	629	3	N	-0-					-0-
07	3038	X	1018	-0-	-2020	-0-	749	1	269	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	1722	-0-	-1316	-0-	1165	1	557	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-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
04	390	N	325	-0-	-65	-0-	205	1	105	3	N	14					37
							15	9									
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	490	1	194	3	N	12					49
							13	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	466	1	202	3	N	3					52
							3	9									
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	422	1	152	3	N	-0-					52
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	452	1	217	3	N	3					55
							3	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					55

WTU-GILL WELL #: 1 RRCID -> 255898 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8210 - 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
04	3690	X	3583	-0-	-107	-0-	2373	1	1207	3	N	3	126	1			24
							3	9									
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	2295	1	910	3	N	5					29
							6	9									
06	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	1940	1	840	3	N	4					33
							4	9									
07	3689	X	2050	-0-	-1639	-0-	1508	1	542	3	N	-0-					33
08	3689	X	1867	-0-	-1822	-0-	1261	1	604	3	N	2					35
							2	9									
09	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					35

TULETA, WEST (VICKSBURG F) 91685 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 184290 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
04	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G) //CONT.// 91685 475 ASSOCIATED 49B CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. //CONT.// 093620
ROBINSON WELL #: 1B RRCID -> 116155 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 2876 - 2890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	145	-0-	145 B	336	145	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	71	-0-	71 B	407	71	2		N	-0-			-0-
06	0 W	53	-0-	53 B	460	53	2		N	-0-			-0-
07	0 W	58	-0-	58 B	518	58	2		N	-0-			-0-
08	0 W	52	-0-	52 B	570	52	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				570									
09	0 W	72	-0-	72 B	642	72	2		N	-0-			-0-

STAUSS-NELSON WELL #: 1 RRCID -> 182555 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2759 - 2763

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

04	630 #	497	-0-	-133 B	-918	497	2		N	-0-			-0-
05	651 #	701	-0-	50 B	-868	701	2		N	-0-			-0-
06	450 #	633	-0-	183 B	-685	633	2		N	-0-			-0-
07	527 #	255	-0-	-272 B	-957	255	2		N	-0-			-0-
08	651 #	511	-0-	-140 B	-1097	511	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-872	CANCELLED UNDERAGE ->		-225							
09	630 #	479	-0-	-151 B	-1023	479	2		N	-0-			-0-

HALL, IMOGENE WELL #: 8 RRCID -> 284505 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 2809 - 2814

04	90 #	18	-0-	-72 B	-234	18	2		N	-0-			-0-
05	124 #	56	-0-	-68 B	-302	56	2		N	-0-			-0-
06	120 #	24	-0-	-96 B	-398	24	2		N	-0-			-0-
07	124 #	47	-0-	-77 B	-475	47	2		N	-0-			-0-
08	62 #	22	-0-	-40 B	-515	22	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-417	CANCELLED UNDERAGE ->		-98							
09	60 #	142	-0-	82 B	-335	142	2		N	-0-			-0-

SKSANCHEZENERGY, LLC 786374
STAUSS WELL #: 2 RRCID -> 184659 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2738 - 2743

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) //CONT.// 91685 767 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE
STAPLES, JAMES W. PROD. CO. 814691
STOLTZFUS WELL #: 6 RRCID -> 118371 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3431 - 3436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	900	N	716	-0-	-184	-0-	645	2	71	3	N	-0-			-0-
05	930	N	798	-0-	-132	-0-	705	2	93	3	N	-0-			-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	646	2	110	3	N	-0-			-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	644	2	157	3	N	-0-			-0-
08	806	N	772	-0-	-34	-0-	610	2	162	3	N	-0-			-0-
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT			-0-

TULETA, WEST (9570) 91685 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
BRITANCO, L.L.C. 093620
ENGELKING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125807 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 9524 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			-0-

WTU HALL WELL #: 4 RRCID -> 137905 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9542 - 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
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	540	1	274	3	N	-0-			-0-
05	896	N	896	-0-	-0-	-0-	642	1	254	3	N	-0-			-0-
06	870	N	728	-0-	-142	-0-	508	1	220	3	N	-0-			-0-
07	837	N	742	-0-	-95	-0-	546	1	196	3	N	-0-			-0-
08	899	N	757	-0-	-142	-0-	512	1	245	3	N	-0-			-0-
09	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	91	-0-	-59	-0-	91	2			N	-0-			109
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-			109
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-			109
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			109
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-			109
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-			109

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) 91699 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
TOSTENSON, A. O. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 004505 COMPL. DATE 05/01/1958 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8374 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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 #: 23 RRCID -> 225819 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7070 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2018 - P/A 08/29/18

SLICK SAND OIL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225825 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7004 - 7020

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018 - PLUGGED 08/23/18

TULSITA-WILCOX (LULING) 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER-1) WELL #: 3 RRCID -> 004536 COMPL. DATE 05/04/1948 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7170 - 7224

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	7799 X	3195	-0-	-4604	-0-	194	1	2976	3	N	23	16	1	26
						25	9							
05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	117	1	2794	3	N	7	33	1	-0-
						8	9							
06	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	240	1	4257	3	Y	54	27	1	27
						59	9							
07	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	226	1	3635	3	Y	5			32
						6	9							
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	313	1	4137	3	Y	20	20	1	32
						22	9							
*09	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	317	1	5113	3	Y	20	21	1	31
						22	9							

NPU (SPIELHAGEN -A2) WELL #: 8 RRCID -> 063426 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 7730 PERF. N/A

04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (LULING) //CONT.// 91775 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (PORTER -4L) WELL #: 10-L RRCID -> 146750 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7032 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	110	1	1686	3	N	77	50	1			83
							85	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	64	1	1541	3	N	78	107	1			54
							86	9									
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1662	3	N	124	90	1			88
							136	9									
07	1953	N	1484	-0-	-469	-0-	86	1	1379	3	N	17					105
							19	9									
08	1705	N	283	-0-	-1422	-0-	18	1	233	3	N	29	51	1			83
							32	9									
09	1890	N	57	-0-	-1833	-0-	3	1	44	3	N	9	37	1			55
							10	9									

TULSITA-WILCOX (MACKHANK) 91775 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 103 F RRCID -> 221626 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	9	1	129	3	Y	1					3
							1	9									
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	9	1	193	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	8	1	194	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	198	N	198	-0-	-0- B	-0-	8	1	188	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
08	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	7	1	196	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
04	4980	#	4878	-0-	-102 B	-3086	298	1	4571	3	N	8	7	1			12
							9	9									
05	5146	#	5153	-0-	7 B	-3079	206	1	4938	3	N	8	13	1			7
							9	9									
06	4830	#	4904	-0-	74 B	-3005	261	1	4630	3	N	12	10	1			9
							13	9									
07	5053	#	4348	-0-	-705 B	-3710	255	1	4091	3	N	2					11
							2	9									
08	5146	#	4538	-0-	-608 B	-4318	319	1	4211	3	N	7	7	1			11
							8	9									
09	4980	#	4320	-0-	-660 B	-4978	252	1	4061	3	N	6	7	1			10
							7	9									

TULSITA-WILCOX (MASSIVE) 91775 249 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY 106) WELL #: 41 C RRCID -> 219831 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7300 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175

NPU (RAY -6) WELL #: 31 RRCID -> 004557 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 13633 PERF. 8962 - 8967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -7) WELL #: 32 RRCID -> 033901 COMPL. DATE 04/26/1930 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8973 - 8984

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	2658	3	N	6	2	1			4
05	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	295 25	1 9	7059	3	N	23	18	1			9
06	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	142 30	1 9	2510	3	N	27	18	1			18
07	2945 X	1223	-0-	-1722	-0-	72 2	1 9	1149	3	N	2					20
08	7378 X	826	-0-	-6552	-0-	58 8	1 9	760	3	N	7	10	1			17
09	7140 X	1001	-0-	-6139	-0-	58 7	1 9	936	3	N	6	9	1			14

NPU (MUDD, OJ-2) WELL #: 38 RRCID -> 136127 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8913 - 9017

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	65	1	1001	3	Y	-0-					-0-
05	1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	71	1	1698	3	Y	-0-					-0-
06	1610 X	1610	-0-	-0-	-0-	86	1	1524	3	Y	-0-					-0-
07	1116 X	814	-0-	-302	-0-	48	1	766	3	Y	-0-					-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

N.P.U. (RAY 98) WELL #: 39 RRCID -> 173609 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9428 - 9474

04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (RAY 109) WELL #: 44 RRCID -> 220892 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9002 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	767	1	4446	3	N	39	32	1			53
							43	9									
05	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	968	1	4927	3	N	39	61	1			31
							43	9									
06	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	1204	1	4766	3	N	62	47	1			46
							68	9									
07	5828	X	5276	-0-	-552	-0-	469	1	4798	3	N	8					54
							9	9									
08	5952	X	5506	-0-	-446	-0-	578	1	4892	3	N	33	33	1			54
							36	9									
09	6030	X	4091	-0-	-1939	-0-	379	1	3686	3	N	24	31	1			47
							26	9									

NPU (MUDD, O.A. 3) WELL #: 43 RRCID -> 220915 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9288 - 9309

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (PORTER 6) WELL #: 42 RRCID -> 225914 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 9420 - 9440

04	390	N	343	-0-	-47	-0-	21	1	322	3	N	-0-					-0-
05	372	N	333	-0-	-39	-0-	13	1	320	3	N	-0-					-0-
06	330	N	201	-0-	-129	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
07	341	N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

N.P.U. (DROOMGOOLE 1) WELL #: 47 RRCID -> 228715 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8914 - 8924

04	1290	N	340	-0-	-950	-0-	20	1	312	3	N	7	11	1			18
							8	9									
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	67	1	1605	3	N	18	24	1			12
							20	9									
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-	6	1			6
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	1					7
							1	9									
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1583	3	N	14	8	1			13
							15	9									
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	7	8	1			12
							8	9									

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY WELL #: 111 RRCID -> 228874 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8933 - 9006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY 114) WELL #: 51 RRCID -> 231199 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9055 - 9059

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAY WELL #: 124 RRCID -> 232140 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10102 - 10112

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 112) WELL #: 56 RRCID -> 232873 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9107

04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	116	1	1869	3	N	-0-					-0-
08	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	N	-0-					-0-
*09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

NPU (RAY 121) WELL #: 57 RRCID -> 233422 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8938 - 8952

04	3450 X	3030	-0-	-420	-0-	178	1	2727	3	N	114	112	1			184
						125	9									
05	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	137	1	3283	3	N	118	201	1			101
						130	9									
06	3300 X	2062	-0-	-1238	-0-	101	1	1784	3	N	161	132	1			130
						177	9									
07	3410 X	2457	-0-	-953	-0-	143	1	2291	3	N	21					151
						23	9									
08	3565 X	2642	-0-	-923	-0-	180	1	2381	3	N	74	86	1			139
						81	9									
09	3450 X	2636	-0-	-814	-0-	148	1	2390	3	N	89	91	1			137
						98	9									

NPU (ROCKHILL SMITH 1) WELL #: 62 RRCID -> 233780 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8964 - 9046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (MWC) //CONT.// 91775 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (O A MUDD 7-A) WELL #: 60 RRCID -> 233790 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8976 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	445	1	2583	3	N	18	17	1			28
							20	9									
05	3441	X	3091	-0-	-350	-0-	504	1	2565	3	N	20	32	1			16
							22	9									
06	3330	X	2840	-0-	-490	-0-	566	1	2241	3	N	30	23	1			23
							33	9									
07	3441	X	2696	-0-	-745	-0-	240	1	2450	3	N	5					28
							6	9									
08	3441	X	2447	-0-	-994	-0-	257	1	2172	3	N	16	17	1			27
							18	9									
*09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	328	1	3189	3	N	19	18	1			28
							21	9									

NPU (RAY 119) WELL #: 54 RRCID -> 244745 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9069 - 9072

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 4A) WELL #: 46 RRCID -> 246204 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8997 - 9107

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 8A) WELL #: 64 RRCID -> 253940 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9010 - 9026

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

NPU (O A MUDD 9A) WELL #: 65 RRCID -> 253952 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 8979 - 9089

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -1) WELL #: 12 RRCID -> 004545 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 8002 PERF. N/A

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (SLICK) //CONT.// 91775 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RAY, GEORGE A. WELL #: 108 RRCID -> 210454 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7304 - 7312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY, GEORGE A. WELL #: 99 D RRCID -> 220989 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7218

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			2
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY 110) WELL #: 45 RRCID -> 229713 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6952 - 6984

04	2310 X	793	-0-	-1517	-0-	113	1	656	3	N	22	37	1			61
						24	9									
05	3131 X	2647	-0-	-484	-0-	421	1	2142	3	N	76	91	1			46
						84	9									
06	3030 X	2780	-0-	-250	-0-	533	1	2111	3	N	124	86	1			84
						136	9									
07	3131 X	2197	-0-	-934	-0-	194	1	1985	3	N	16					100
						18	9									
08	2635 X	2399	-0-	-236	-0-	246	1	2081	3	N	65	63	1			102
						72	9									
09	2790 X	2208	-0-	-582	-0-	200	1	1940	3	N	62	65	1			99
						68	9									

N.P.U. (SCARBOROUGH 4) WELL #: 49 RRCID -> 233563 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6961 - 6986

04	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	676	1	3917	3	N	-0-	5	1			7
05	2697 X	2547	-0-	-150	-0-	418	1	2129	3	N	-0-	5	1			2
06	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	783	1	3100	3	N	-0-	1	1			1
07	4743 X	2536	-0-	-2207	-0-	226	1	2310	3	N	-0-					1
08	4743 X	1103	-0-	-3640	-0-	117	1	986	3	N	-0-					1
09	4590 X	1911	-0-	-2679	-0-	178	1	1733	3	N	-0-					1

NPU (SCARBOROUGH -1) WELL #: 19 RRCID -> 266675 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6950 - 6990

04	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	168	1	2566	3	N	-0-					-0-
05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	87	1	2086	3	N	-0-					-0-
06	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	79	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	141	1	2260	3	N	-0-					-0-
08	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	212	1	2795	3	N	-0-					-0-
*09	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	165	1	2663	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O J -1) WELL #: 16 RRCID -> 004525 COMPL. DATE 08/22/1957 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6846 - 6854

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

NPU (PORTER -3) WELL #: 18 RRCID -> 041006 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 7825 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788

04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835

04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	-0-					1
05	403 N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	3	N	-0-	1	1			-0-
06	450 N	190	-0-	-260	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
07	465 N	176	-0-	-289	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782

04	1462 X	1462	-0-	-0-	-0-	90	1	1372	3	Y	-0-					-0-
05	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	64	1	1534	3	Y	-0-					-0-
06	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	78	1	1387	3	Y	-0-					-0-
07	1519 X	1329	-0-	-190	-0-	78	1	1251	3	Y	-0-					-0-
08	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	90	1	1184	3	Y	-0-					-0-
09	1470 N	1414	-0-	-56	-0-	83	1	1331	3	Y	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NPU (MUDD, O A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	990 X	884	-0-	-106	-0-	130	1	754	3	Y	-0-			-0-
05	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	236	1	1201	3	Y	-0-			-0-
06	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	356	1	1408	3	Y	-0-			-0-
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	121	1	1238	3	Y	-0-			-0-
08	1426 N	1245	-0-	-181	-0-	132	1	1113	3	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1386	-0-	-384	-0-	129	1	1257	3	Y	-0-			-0-

NPU (UNION-PORTER -1) WELL #: 27 RRCID -> 160795 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6810 - 6830

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NPU (RAY -96) WELL #: 34 RRCID -> 163134 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6842 - 6862

04	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	125	1	1911	3	Y	-0-			-0-
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	95	1	2262	3	Y	-0-			-0-
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	118	1	2096	3	Y	-0-			-0-
07	2108 X	2006	-0-	-102	-0-	118	1	1888	3	Y	-0-			-0-
08	2170 N	1623	-0-	-547	-0-	114	1	1509	3	Y	-0-			-0-
09	2100 N	1480	-0-	-620	-0-	86	1	1394	3	Y	-0-			-0-

N. P. U. (SCARBOROUGH 3) WELL #: 35 RRCID -> 166831 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 6780 - 6804

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,600 LOWER) 91775 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (RAY -10U) WELL #: 28 U RRCID -> 074988 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 4275 - 4436

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TULSITA-WILCOX (7,700) 91775 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (PORTER -4U) WELL #: 10-U RRCID -> 073338 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7638 - 7643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NPU (RAY 106-T) WELL #: 41 T RRCID -> 200187 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7680 - 7692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6540 X	3465	-0-	-3075	-0-	212 1	1 9	3252	3	N	1	1	1			1
05	5921 X	3287	-0-	-2634	-0-	132	1	3155	3	N	-0-	1	1			-0-
06	5730 X	2217	-0-	-3513	-0-	118	1	2099	3	N	-0-					-0-
07	5921 X	1915	-0-	-4006	-0-	112	1	1803	3	N	-0-					-0-
08	4247 X	1707	-0-	-2540	-0-	120	1	1587	3	N	-0-					-0-
09	3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	97	1	1557	3	N	-0-					-0-

TULSITA-WILCOX (7,900) 91775 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (MUDD, O.J. - 2) WELL #: 38 RRCID -> 219850 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7978 - 7987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O A MUDD 6A) WELL #: 59 RRCID -> 233417 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7988 - 7996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

NPU (O.A. MUDD 5-A) WELL #: 55 RRCID -> 257879 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8019 - 8025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5700 X	4844	-0-	-856 B	-0-	292 85	1 9	4467	3	N	77	66	1			108
05	5890 X	4944	-0-	-946 B	-0-	195 86	1 9	4663	3	N	78	124	1			62
06	5040 X	5009	-0-	-31 B	-0-	260 136	1 9	4613	3	N	124	94	1			92
07	4991 X	4226	-0-	-765 B	-0-	247 19	1 9	3960	3	N	17					109
08	4991 X	4090	-0-	-901 B	-0-	283 68	1 9	3739	3	N	62	65	1			106
09	5010 X	3620	-0-	-1390 B	-0-	207 74	1 9	3339	3	N	67	69	1			104

TULSITA-WILCOX (8000) 91775 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
WAGNER OIL COMPANY 891175
NPU (O.J. MUDD 3) WELL #: 61 RRCID -> 257803 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8214 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1440 N	1191	-0-	-249	-0-	72	1	1110	3	N	8	7	1			11
						9	9									
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	60	1	1447	3	N	8	13	1			6
						9	9									
06	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	63	1	1120	3	N	13	10	1			9
						14	9									
07	1240 N	989	-0-	-251	-0-	58	1	929	3	N	2					11
						2	9									
08	1488 N	959	-0-	-529	-0-	67	1	886	3	N	5	6	1			10
						6	9									
09	1200 N	958	-0-	-242	-0-	55	1	895	3	N	7	7	1			10
						8	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOM-HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 127298 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1240 - 1242

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5673	N	NO RPT	-0-

TYNAN (2520) 92214 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479
TOM, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 143157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4060 PERF. 2136 - 2199

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TYNAN (3600) 92214 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
MIDWAY WELL #: 2 RRCID -> 170974 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3756 - 3762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE SEVENS WELL #: 1 RRCID -> 174422 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3743 - 3748

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			183

TYNAN, EAST (FRIO 4800) //CONT.// 92215 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. //CONT.// 328774
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 167057 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4806 - 4818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188

MIDWAY WELL #: 1 RRCID -> 170268 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4796 - 4806

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			188
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYNAN, EAST (3100) 92215 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
SPECIAL WELL #: 1 RRCID -> 178889 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3082 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARILOU MCCAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 253915 COMPL. DATE 09/13/2009 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5984 - 5986

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694			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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	17			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59
09	0 N	-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
04	2640 #	947	-0-	-1693	-0-	144	1	803	2	N	-0-			53
05	2728 #	826	-0-	-1902	-0-	138	1	688	2	N	-0-			53
06	2640 #	140	-0-	-2500	-0-	32	1	108	2	N	-0-			53
07	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-			53
08	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			53
09	960 #	-0-	-0-	-960	-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

04	1470	-0-	-0-	-1470	B	-1470				N	-0-			-0-
05	1519	-0-	-0-	-1519	B	-2989				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	B	-2989				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	B	-2989				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2989				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2989										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2989				N	-0-			-0-

WELDER 'C' 25 WELL #: 25 RRCID -> 282397 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3160 - 3166

04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2019 - P/A 04/17/19

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURI, WEST (4800) 93746 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WELDER "B" WELL #: 3 RRCID -> 158433 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4846 - 4860

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2520) 93777 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
KNAPE WELL #: 1 RRCID -> 194873 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 2420 - 2422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 2950) 93777 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
MOOSE OPERATING CO., INC. 582558
KNEBEL WELL #: 1 RRCID -> 168352 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIENNA (FRIO 3300) //CONT.// 93777 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 802627
BUJNOCH WELL #: 2 RRCID -> 171752 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 3250 - 3253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KOLAR, ED WELL #: 5 RRCID -> 129394 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF.11934 - 12360

04	3750 X	3664	-0-	-86	-0-	224	1	3283	3	Y	143	142	1			80
						157	9									
05	3875 X	3786	-0-	-89	-0-	233	1	3414	3	Y	126	168	1			38
						139	9									
06	3750 X	3629	-0-	-121	-0-	224	1	3275	3	Y	118	112	1			44
						130	9									
07	3875 X	3744	-0-	-131	-0-	231	1	3373	3	Y	127	142	1			29
						140	9									
08	4092 X	3556	-0-	-536	-0-	219	1	3205	3	Y	120	111	1			38
						132	9									
09	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					Y	NO RPT					38

KOLAR, ED WELL #: 6 RRCID -> 139118 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12096 - 12614

04	5010 X	4797	-0-	-213	-0-	295	1	4322	3	Y	164	163	1			93
						180	9									
05	5084 X	4783	-0-	-301	-0-	296	1	4327	3	Y	145	194	1			44
						160	9									
06	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	303	1	4436	3	Y	136	129	1			51
						150	9									
07	4960 X	4691	-0-	-269	-0-	290	1	4241	3	Y	145	163	1			33
						160	9									
08	T. A.	4539	-0-	4539	4539	281	1	4106	3	Y	138	127	1			44
						152	9									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4539					Y	NO RPT					44

KOLAR, ED WELL #: 7 RRCID -> 143866 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491

04	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	299	1	4369	3	Y	108	107	1			61
						119	9									
05	4309 X	4056	-0-	-253	-0-	253	1	3698	3	Y	95	127	1			29
						105	9									
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	276	1	4034	3	Y	89	85	1			33
						98	9									
07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	273	1	3989	3	Y	96	107	1			22
						106	9									
08	4836 X	3560	-0-	-1276	-0-	221	1	3239	3	Y	91	84	1			29
						100	9									
09	4680 X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					Y	NO RPT					29

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
04	1590	N	1496	-0-	-94	-0-	91	1	1336	3	Y	63	63	1			36
							69	9									
05	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	96	1	1404	3	Y	56	75	1			17
							62	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94	1	1380	3	Y	53	50	1			20
							58	9									
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	100	1	1457	3	Y	56	63	1			13
							62	9									
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	91	1	1334	3	Y	53	49	1			17
							58	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

KOLAR, ED WELL #: 14 RRCID -> 147341 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702

04	3000	N	1832	-0-	-1168	7226	100	1	1467	3	Y	241	240	1			135
							265	9									
05	3100	N	2754	-0-	-346	6880	161	1	2358	3	Y	214	285	1			64
							235	9									
06	3000	N	2377	-0-	-623	6257	138	1	2019	3	Y	200	190	1			74
							220	9									
07	3100	N	2543	-0-	-557	5700	148	1	2160	3	Y	214	240	1			48
							235	9									
*08	3100	N	2420	-0-	-680	5020	141	1	2055	3	Y	204	187	1			65
							224	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5020					Y	NO RPT					65

KOLAR, ED WELL #: 8 RRCID -> 148410 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536

04	2700	X	2632	-0-	-68	-0-	161	1	2354	3	Y	106	106	1			60
							117	9									
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	179	1	2618	3	Y	94	126	1			28
							103	9									
06	2700	X	2273	-0-	-427	-0-	139	1	2036	3	Y	89	84	1			33
							98	9									
07	2728	N	2415	-0-	-313	-0-	148	1	2162	3	Y	95	106	1			22
							105	9									
08	2914	N	2443	-0-	-471	-0-	150	1	2194	3	Y	90	83	1			29
							99	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

NEUHAUS WELL #: 1 A RRCID -> 231359 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739

04	3630	X	3211	-0-	-419	-0-	374	1	2743	3	N	85	182	1			387
							94	9									
05	3751	X	1274	-0-	-2477	-0-	149	1	1090	3	N	32					419
							35	9									
06	2910	X	2193	-0-	-717	-0-	257	1	1888	3	N	44					463
							48	9									
07	3317	X	2572	-0-	-745	-0-	300	1	2197	3	N	68	182	1			349
							75	9									
08	3317	X	2500	-0-	-817	-0-	292	1	2145	3	N	57					406
							63	9									
09	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					406

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U) //CONT.// 93777 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIENNA (YEGUA 5400) 93777 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 286890 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5431 - 5441

04	15900	11737	-0-	-4163	-0-	11639	2	98	9	N	89	23	1			131
05	16430	6982	-0-	-9448	-0-	6963	2	19	9	N	17					148
06	15900	1148	-0-	-14752	-0-	1145	2	3	9	N	3					151
07	16430	246	-0-	-16184	-0-	246	2			N	-0-					151
08	16430	103	-0-	-16327	-0-	103	2			N	-0-					151
*09	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					151

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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	3000 N	5120	-0-	2120	2120	5120	2			N	-0-					-0-
07	3100 N	3624	-0-	524	2644	3624	2			N	-0-					-0-
08	3068 N	424	-0-	-2644	-0-	424	2			N	-0-					-0-
09	180	1145	-0-	965	965	1145	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIENNA (8450) 93777 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WEST WELL #: 2 RRCID -> 089385 COMPL. DATE 08/13/1980 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8440 - 8451

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
APPLING FARMS WELL #: 1 RRCID -> 181968 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3240	X	2833	-0-	-407	-0-	2833	2			N	-0-					160
05	3069	X	3029	-0-	-40	-0-	3029	2			N	-0-					160
06	2970	X	2441	-0-	-529	-0-	2441	2			N	-0-					160
07	2914	X	2269	-0-	-645	-0-	2269	2			N	-0-					160
08	3038	X	2395	-0-	-643	-0-	2395	2			N	-0-					160
09	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					160

GILLIGAN WELL #: 2 RRCID -> 262984 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570

04	1440	N	674	-0-	-766	-0-	674	2			N	-0-					55
05	1302	N	1169	-0-	-133	-0-	1169	2			N	-0-					55
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					55
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					55
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					55
09	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					55

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

04	3510	X	80	-0-	-3430	B	-0-	80	3			N	-0-				18
05	3627	X	-0-	-0-	-3627	B	-0-					N	-0-				18
06	2310	X	231	-0-	-2079	B	-0-	213	3	18	9	N	16				34
07	10296	X	10296	-0-	-0-	B	-0-	10152	3	144	9	N	131				165
08	8194	X	8194	-0-	-0-	B	-0-	8094	3	100	9	N	91	172	1		84
*09	7549	X	7549	-0-	-0-	B	-0-	7475	3	74	9	N	67	106	1		45

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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

VOELKEL WELL #: 1 RRCID -> 229653 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590

04	3030	X	2246	-0-	-784	-0-	2221	3	25	9	N	23					51
05	3131	X	1063	-0-	-2068	-0-	1038	3	25	9	N	23					74
06	3030	X	568	-0-	-2462	-0-	568	3			N	-0-					74
07	2914	X	731	-0-	-2183	-0-	731	3			N	-0-					74
08	2666	X	746	-0-	-1920	-0-	746	3			N	-0-					74
09	2250	X	565	-0-	-1685	-0-	565	3			N	-0-					74

WARMSLEY (VAUGHN) //CONT.// 95252 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
GREEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235671 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9662 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36608	X	36608	-0-	-0-	-0-	35509	3	1099	9	N	999	1080	1			283
05	38894	X	38894	-0-	-0-	-0-	37859	3	1035	9	N	941	1074	1			150
06	34990	X	34990	-0-	-0-	-0-	34042	3	948	9	N	862	895	1			117
07	35626	X	35626	-0-	-0-	-0-	34703	3	923	9	N	839	707	1			249
08	34469	X	34469	-0-	-0-	-0-	33602	3	867	9	N	788	882	1			155
*09	33306	X	33306	-0-	-0-	-0-	32482	3	824	9	N	749	715	1			189

BUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238238 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532

04	165	X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					11
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					11
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

LEMMONS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 238779 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684

04	3780	X	3002	-0-	-778	-0-	3002	3			N	-0-					80
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4420	3	77	9	N	70	110	1			40
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3872	3	35	9	N	32					72
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4131	3	34	9	N	31					103
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	17					120
09	4350	X	43	-0-	-4307	-0-	40	3	3	9	N	3					123

SINAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255291 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12279 PERF. 9658 - 9745

04	6600	X	775	-0-	-5825	-0-	757	3	18	9	N	16	164	1			29
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					29
06	22593	X	22593	-0-	-0-	-0-	22095	3	498	9	N	453	177	1			305
07	30144	X	30144	-0-	-0-	-0-	29623	3	521	9	N	474	543	1			236
08	30232	X	30232	-0-	-0-	-0-	29866	3	366	9	N	333	355	1			214
*09	29667	X	29667	-0-	-0-	-0-	29141	3	526	9	N	478	534	1			158

R. GREEN WELL #: 1 RRCID -> 264785 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9408 - 9486

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA) 95256 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
JANSSEN WELL #: 1 RRCID -> 226501 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10861 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	X	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					91
05	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					91
06	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-	72	7			19
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					91
08	31	X	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					91
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					91

GARY-ENGLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255351 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10812 - 10831

04	960	N	874	-0-	-86	-0-	874	3			N	-0-					105
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1107	3	75	9	N	68	160	1			13
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					13
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					13
08	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	1015	3			N	-0-					13
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					13

WARMSLEY, S. (10550) 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 259313 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9881 - 14048

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VOELKEL GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246892 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 12786 PERF.10730 - 12675

04	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	580	1	3268	2	N	48					192
							53	9									
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	620	1	2997	2	N	46	183	1			55
							51	9									
06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	600	1	4107	2	N	62					117
							68	9									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	620	1	3688	2	N	72					189
							79	9									
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	620	1	2554	2	N	20					209
							22	9									
*09	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	600	1	2086	2	N	16					225
							18	9									

KALLINA WELL #: 2H RRCID -> 247729 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194

04	4470	X	3272	-0-	-1198	-0-	700	1	2473	2	Y	90					253
							99	9									
05	4619	X	3642	-0-	-977	-0-	775	1	2769	2	Y	89	182	1			160
							98	9									
06	4470	X	3283	-0-	-1187	-0-	725	1	2494	2	Y	58					218
							64	9									
07	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	775	1	2430	2	Y	72	182	1			108
							79	9									
08	3627	X	3177	-0-	-450	-0-	725	1	2369	2	Y	75					183
							83	9									
09	3510	X	3334	-0-	-176	-0-	750	1	2501	2	Y	75					258
							83	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
KALLINA WELL #: 1H RRCID -> 249119 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHANDLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250013 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10210 - 11985

04	11940 X	11357	-0-	-583	-0-	750	1	10554	2	N	48	183	1			37
						53	9									
05	12338 X	11153	-0-	-1185	-0-	775	1	10276	2	N	93					130
						102	9									
06	11940 X	8478	-0-	-3462	-0-	625	1	7790	2	N	57					187
						63	9									
*07	12338 X	10414	-0-	-1924	-0-	775	1	9603	2	N	33	3	8			217
						36	9									
08	12338 X	8566	-0-	-3772	-0-	775	1	7743	2	N	44	183	1			78
						48	9									
09	11370 X	7702	-0-	-3668	-0-	750	1	6920	2	N	29					107
						32	9									

BAUMANN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250086 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10370 - 13275

04	9750 X	4986	-0-	-4764	-0-	625	1	4337	2	N	22					149
						24	9									
05	9083 X	3617	-0-	-5466	-0-	600	1	3016	2	N	1					150
						1	9									
06	7080 X	3189	-0-	-3891	-0-	475	1	2692	2	N	20					170
						22	9									
07	6138 X	4875	-0-	-1263	-0-	775	1	4094	2	N	5					175
						6	9									
08	5146 X	3951	-0-	-1195	-0-	750	1	3201	2	N	-0-					175
09	4980 X	4023	-0-	-957	-0-	725	1	3296	2	N	2					177
						2	9									

BUCHHORN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250898 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 9968 PERF.10340 - 14715

04	5250 X	4145	-0-	-1105	-0-	600	1	3520	2	N	23					172
						25	9									
05	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	620	1	3317	2	N	87	184	1			75
						96	9									
06	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	600	1	3368	2	N	72					147
						79	9									
07	4278 X	3935	-0-	-343	-0-	620	1	3287	2	N	25					172
						28	9									
08	4278 X	3682	-0-	-596	-0-	620	1	3034	2	N	25					197
						28	9									
09	4140 X	3313	-0-	-827	-0-	400	1	2847	2	N	60	184	1			73
						66	9									

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BAUMANN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251990 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 0 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5970	X	4360	-0-	-1610	-0-	280	1	4067	2	N	12					44
							13	9									
05	6107	X	5165	-0-	-942	-0-	310	1	4821	2	N	31					75
							34	9									
06	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	300	1	5585	2	N	36					111
							40	9									
*07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	300	1	5418	2	N	66	1	8			176
							73	9									
08	5511	X	5511	-0-	-0-	-0-	310	1	5160	2	N	37	170	1			43
							41	9									
09	5940	X	5362	-0-	-578	-0-	300	1	5037	2	N	23					66
							25	9									

BRYSCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175

04	3540	X	3322	-0-	-218	-0-	600	1	2685	2	N	34	186	1			72
							37	9									
05	3317	X	1634	-0-	-1683	-0-	440	1	1170	2	N	22					94
							24	9									
06	3210	X	2877	-0-	-333	-0-	580	1	2236	2	N	55					149
							61	9									
07	3441	X	3320	-0-	-121	-0-	620	1	2671	2	N	26					175
							29	9									
08	3441	X	3177	-0-	-264	-0-	620	1	2533	2	N	22					197
							24	9									
09	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	600	1	2365	2	N	5					202
							6	9									

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
KNANDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	T. A.		-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

04	4650	X	1507	-0-	-3143	-0-	1468	3	39	9	N	35					140
05	4805	X	1569	-0-	-3236	-0-	1525	3	44	9	N	40	166	1			14
06	4650	X	1210	-0-	-3440	-0-	1210	3			N	-0-					14
07	4805	X	1012	-0-	-3793	-0-	1012	3			N	-0-					14
08	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	1241	3			N	-0-					14
09	1530	X	1198	-0-	-332	-0-	1198	3			N	-0-					14

KNANDEL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225

04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
ROEDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4050 X	2988	-0-	-1062	-0-	2988	3			N	-0-					47
05	4185 X	3448	-0-	-737	-0-	3448	3			N	-0-					47
06	3720 X	2501	-0-	-1219	-0-	2501	3			N	-0-					47
07	3596 X	1102	-0-	-2494	-0-	1102	3			N	-0-					47
08	3596 X	3303	-0-	-293	-0-	3293	3	10	9	N	9					56
09	3330 X	1929	-0-	-1401	-0-	1929	3			N	-0-					56

CARTER, WILL T. WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566

04	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3367	3	56	9	N	51					73
05	3441 X	3110	-0-	-331	-0-	3110	3			N	-0-					73
06	3330 X	3116	-0-	-214	-0-	3110	3	6	9	N	5					78
07	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	2689	3	80	9	N	73	128	1			23
08	3441 X	2821	-0-	-620	-0-	2821	3			N	-0-					23
09	3330 X	2541	-0-	-789	-0-	2541	3			N	-0-					23

GRIZZLY OP OF DELAWARE, LLC 334922
K-SISTERS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253159 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490

04	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	2866	1	9986	2	N	249	356	1			107
						274	9									
05	12958 X	10819	-0-	-2139	-0-	2525	1	8066	2	N	207					314
						228	9									
06	12540 X	7658	-0-	-4882	-0-	2085	1	5475	2	N	89					403
						98	9									
07	12958 X	1017	-0-	-11941	-0-	758	1	259	2	N	-0-					403
08	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					403
09	12540 X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					403

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
NEWTON-WELDER GU WELL #: 2 RRCID -> 189428 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 9928 - 9935

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953

04	1810 N	1810	-0-	-0-	B	-0-	1810	2		N	-0-					154
05	2036 N	2036	-0-	-0-	B	-0-	2036	2		N	-0-					154
06	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	2		N	-0-					154
07	1860 N	1507	-0-	-353	B	-0-	1503	2	4	9	N	4	4	8		154
08	2046 N	734	-0-	-1312	B	-0-	734	2			N	-0-				154
09	2040 N	1230	-0-	-810	B	-0-	1230	2			N	-0-				154

WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) //CONT.// 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61			N	NO RPT			-0-
09	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
RAMTEX ENERGY LLC 690225
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAYSIDE (FRIO 3200) 95557 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
TREK RESOURCES, INC. 867578
SCHILHAB WELL #: 1 C RRCID -> 221373 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 3210 - 3228

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2019 - P/A 05/14/19

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

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC 700976
SCHERER WELL #: 1 RRCID -> 269578 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6582 - 6588

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

WEARDEN (FRIO) 95569 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
VAQUERO OPERATING 882776
WEARDEN B WELL #: 1 C RRCID -> 251052 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4066 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN (FRIO 4200) 95569 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 229603 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2304 - 2306

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEARDEN B WELL #: 1 T RRCID -> 251053 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4632 PERF. 4225 - 4228

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2312	3	99	9	N	90					173
05	2604 N	2375	-0-	-229	-0-	2268	3	107	9	N	97	179	1			91
06	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	268	1	1891	3	N	80					171
						88	9									
07	2480 N	2092	-0-	-388	-0-	196	1	1806	3	N	82	182	1			71
						90	9									
08	2387 N	1985	-0-	-402	-0-	78	1	1813	3	N	85					156
						94	9									
*09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	300	1	1896	3	N	90	180	1			66
						99	9									

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

04	2010 N	1437	-0-	-573	-0-	1426	2	11	9	N	10					78
05	1767 N	1717	-0-	-50	-0-	1685	2	32	9	N	29					107
06	1770 N	1765	-0-	-5	-0-	1737	2	28	9	N	25	112	1			20
07	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1923	2	18	9	N	16	15	1			21
08	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1639	2	19	9	N	17					38
*09	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					38

FLINT INTERESTS, LLC 273932
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686

04	0 W	372	-0-	372	6097	125	1	247	2	N	-0-					-0-
05	0 W	293	-0-	293	6390	110	1	183	2	N	-0-					-0-
06	0 W	265	-0-	265	6655	85	1	180	2	N	-0-					-0-
07	0 W	83	-0-	83	6738	27	1	56	2	N	-0-					-0-
08	0 W	24	-0-	24	6762	8	1	16	2	N	-0-					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	6762					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284

04	3930 X	3571	-0-	-359	-0-	3510	2	61	9	Y	55					185
05	4495 X	3696	-0-	-799	-0-	3616	2	80	9	Y	73	180	1			78
06	4350 X	2875	-0-	-1475	-0-	2812	2	63	9	Y	57					135
07	4495 X	4053	-0-	-442	-0-	4009	2	44	9	Y	40					175
08	DLQ G-10	3956	-0-	3956	3956	3882	2	74	9	Y	67	169	1			73
09	DLQ G-10	3710	-0-	3710	7666	3662	2	48	9	Y	44					117

ALBRECHT WELL #: 3 RRCID -> 203170 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10276 - 10306

04	0 A	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/21/2018

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
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2336	2	123	9	N	112	178	1			144
05	2511	N	2456	-0-	-55	-0-	2427	2	29	9	N	26					170
06	2430	N	2406	-0-	-24	-0-	2367	2	39	9	N	35					205
07	2542	N	2461	-0-	-81	-0-	2446	2	15	9	N	14					219
08	2449	N	2279	-0-	-170	-0-	2257	2	22	9	N	20					239
09	2400	N	2129	-0-	-271	-0-	2088	2	41	9	N	37					276

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BIG EASY WELL #: 1 RRCID -> 191774 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 14726 PERF.10827 - 10868

04	240	N	235	-0-	-5	-0-	30	1	197	2	N	7					97
							8	9									
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	31	1	202	2	N	9					106
							10	9									
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	30	1	202	2	N	4					110
							4	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	31	1	206	2	N	9					119
							10	9									
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	24	1	165	2	N	3					122
							3	9									
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	29	1	190	2	N	2					124
							2	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 164234 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10896 - 11284

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		55
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		87
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		31
09	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
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			206
09	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3572				N	NO RPT			27

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 2-T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
FLINT INTERESTS, LLC 273932
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
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	267	1	527	2	N	36	181	1			73
							40	9									
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	263	1	436	2	N	24					97
							26	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	397	1	845	2	N	50					147
							55	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	388	1	794	2	N	27					174
							30	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	420	1	815	2	N	27					201
							30	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

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

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U1 RANCH OIL 880291
LUKER WELL #: 3-C RRCID -> 186395 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9528 - 9573

04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	356					N	-0-					-0-
06	356	X	-0-	-0-	-356	-0-					N	-0-					-0-
07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-					-0-
*08	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-

LUKER WELL #: 2-C RRCID -> 186421 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9384 - 9398

04	4466	X	642	-0-	-3824	-0-	622	2	20	9	Y	18					116
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	2100	X	94	-0-	-2006	-0-	94	2			Y	-0-					116
07	2170	X	224	-0-	-1946	-0-	224	2			Y	-0-					116
08	1736	X	247	-0-	-1489	-0-	247	2			Y	-0-					116
09	630	X	252	-0-	-378	-0-	252	2			Y	-0-					116

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
04	3840	X	3478	-0-	-362	-0-	3406	2	72	9	N	65					170
05	3968	X	3624	-0-	-344	-0-	3545	2	79	9	N	72	184	1			58
06	3840	X	3613	-0-	-227	-0-	3559	2	54	9	N	49					107
07	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3435	2	75	9	N	68					175
08	3720	X	2793	-0-	-927	-0-	2729	2	64	9	N	58	166	1			67
09	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	3024	2	56	9	N	51					118

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BREEDEN WELL #: 1-U RRCID -> 164552 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9920 - 9928

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
08	DELQ	PR	15	-0-	15	75	15	1			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	75					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

04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEESATCHE, SOUTH (FRIO 3000) 95850 256 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
NORRELL, C. L. WELL #: 1D RRCID -> 193836 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 3170 - 3180

04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	998	2	14	9	N	13					93
05	1147 N	1132	-0-	-15	-0-	1104	2	28	9	N	25					118
06	1110 N	965	-0-	-145	-0-	954	2	11	9	N	10	60	1			68
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1351	2	89	9	N	81	126	1			23
08	1147 N	1108	-0-	-39	-0-	1073	2	35	9	N	32					55
*09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1228	2	20	9	N	18					73

WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150) 95850 408 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
MIDSTATES CORPORATION 566101
PITTMAN WELL #: 1A RRCID -> 135289 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9055 - 9063

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2018 - P/A 07/23/18

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

WEESATCHE, SOUTH (2100) 95850 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
DOHMANN, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 176356 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 2169 - 2172

04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2019 - P/A 04/03/19

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

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			22
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON, JAMES L. 604295
E. HENKE WELL #: 1 RRCID -> 242488 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5093 - 5098

04	450 N	436	-0-	-14	-0-	325	1	111	9	N	101					105
05	465 N	436	-0-	-29	-0-	325	1	111	9	N	101	187	1			19
06	450 N	436	-0-	-14	-0-	325	1	111	9	N	101					120
07	436 N	436	-0-	-0-	-0-	325	1	111	9	N	101	172	1			49
08	508 N	508	-0-	-0-	-0-	348	1	160	9	N	145	163	1			31
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					31

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
WEISE WELL #: 2 RRCID -> 196686 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	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

04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					77
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					77
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1					78
07	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	N	9					87
						10	9									
08	62 N	36	-0-	-26	-0-	35	2	1	9	N	1					88
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	27	2	4	9	N	4					92

THOMAS, ANNE WELL #: 4 RRCID -> 108593 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEESATCHE,WEST (HOLT SAND 10880)//CONT.// 95853 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 105753 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6990	X	6874	-0-	-116	-0-	672	1	6156	2	Y	42					110
							46	9									
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	713	1	7052	2	Y	45					155
							50	9									
06	7260	X	6543	-0-	-717	-0-	628	1	5875	2	Y	36					191
							40	9									
07	7502	X	6929	-0-	-573	-0-	636	1	6258	2	Y	32	175	1			48
							35	9									
08	7812	X	5393	-0-	-2419	-0-	511	1	4845	2	Y	34					82
							37	9									
*09	7560	X	6758	-0-	-802	-0-	676	1	6041	2	Y	37					119
							41	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

04	1770	#	1404	-0-	-366	-0-	138	1	1259	2	Y	6	173	1			37
							7	9									
05	1767	#	1358	-0-	-409	-0-	124	1	1226	2	Y	7					44
							8	9									
06	1592	R	1592	-0-	-0-	-0-	152	1	1425	2	Y	14					58
							15	9									
07	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	201	1	1977	2	Y	14					72
							15	9									
08	1519	#	1389	-0-	-130	-0-	132	1	1247	2	Y	9					81
							10	9									
*09	1590	#	1329	-0-	-261	-0-	134	1	1195	2	Y	-0-					81

WEESATCHE, WEST (LULING) 95853 246 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
IDEUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161801 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7687 - 7692

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
09	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

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

WEESATCHE, WEST (SLICK) 95853 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NADSOILCO LLC 598945
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 197431 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7750 - 7756

04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	7			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2018 - PLUGGED 07/11/18

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

04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					11
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					11
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					11
07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					11
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					11
09	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

04	390	N	382	-0-	-8	-0-	60	1	322	2	N	-0-					-0-
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	2	N	-0-					-0-
07	403	N	269	-0-	-134	-0-	31	1	238	2	N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	23	1	211	2	N	-0-					-0-
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	28	1	229	2	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

04	14B2	EXT	62	-0-	62	172	51	1	11	9	N	10					10
05	14B2	EXT	62	-0-	62	234	52	1	10	9	N	9					19
06	245	R	11	-0-	-234	-0-	10	1	1	9	N	1					20
07	13	R	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3					23
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					23

WELDER RANCH (2950) 96110 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
CAMOIL, INC. 127449
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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WELDER RANCH (5670) 96110 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WESER (RECKLAW 7560) 96422 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
NELSON, JAMES L. 604295
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
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			68
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2	N	-0-			68
06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-			68
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2	N	-0-			68
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2	N	-0-			68
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
06	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	1	N	-0-			78
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	1	N	-0-			78
*08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	1	N	-0-			78
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 288 RRCID -> 147983 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5616 - 5619

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 351 RRCID -> 250218 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 5619 - 6008

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (DISCORBIS) //CONT.// 96545 169 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 175 RRCID -> 158870 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4432 - 4438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	OBSERVE	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

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

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WEST RANCH (FRIO 383) 96545 208 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
TURNER, E. A. "D" WELL #: 3 RRCID -> 172144 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6108 - 6110

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (GLASSCOCK) 96545 351 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRUMMOND, J. H. WELL #: 3 RRCID -> 270513 COMPL. DATE 08/03/1939 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5550 - 5569

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 257 U RRCID -> 043037 COMPL. DATE 11/28/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 499 RRCID -> 108139 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5049 - 5053

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	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 #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-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

04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4976 - 5047

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 391 RRCID -> 206745 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 4968 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 346 RRCID -> 206746 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 4964 - 5056

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 384 RRCID -> 206749 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5570 - 5586

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 403 RRCID -> 212276 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 4944 - 5010

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 35 RRCID -> 212289 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4958 - 5001

*04	OBSERVE	220	-0-	220	719	180	1	40	2	Y	-0-					-0-
*05	OBSERVE	539	-0-	539	1258	342	1	197	2	Y	-0-					-0-
*06	OBSERVE	64	-0-	64	1322	61	1	3	2	Y	-0-					-0-
*07	OBSERVE	154	-0-	154	1476	152	1	2	2	Y	-0-					-0-
*08	OBSERVE	14	-0-	14	1490	14	1			Y	-0-					-0-
*09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	1490					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 342 RRCID -> 212779 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 4978 - 5035

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 376 RRCID -> 214060 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4978 - 5058

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 364 RRCID -> 214462 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 4966 - 5054

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 5030 - 5188

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-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
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		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

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-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007			N	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571

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-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE		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 #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 510 RRCID -> 149063 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 3442 - 3450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 109 RRCID -> 151651 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 3426 - 3444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (NOBLE) //CONT.// 96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST RANCH STATE OIL & GAS UT. 2 WELL #: 2 RRCID -> 156826 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 4561 - 4620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 174 RRCID -> 158871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 3427 - 3451

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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH 'A' WELL #: 522 RRCID -> 146234 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 5437 - 5441

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H., MRS. WELL #: 82 D RRCID -> 253229 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5436 - 5463

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND) 96545 637 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST RANCH -A- WELL #: 32 RRCID -> 139746 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5524 - 5528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
BENNETT, J. M. "R" WELL #: 2 RRCID -> 205829 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5430 - 5746

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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 12/19/1976 TOTAL DEPTH 6433 PERF. N/A

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRUMMOND, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 102146 COMPL. DATE 05/31/1967 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 5762 - 5772

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 305 RRCID -> 109255 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5634 - 5692

*04	OBSERVE	88	-0-	88	366	72	1	16	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
*06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
*07	OBSERVE	23	-0-	23	389	23	1			Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	389					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 155 RRCID -> 111110 COMPL. DATE 12/29/1986 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5145 - 5153

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 375 L RRCID -> 114005 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5650 - 5694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 389 RRCID -> 121517 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5684 - 5689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 287 RRCID -> 184360 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 5641 - 5646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 495 RRCID -> 184632 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5646 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH (WARD) //CONT.// 96545 663 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WEST RANCH -A- WELL #: 13 RRCID -> 194705 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 5673 - 5688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 162 RRCID -> 199966 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6312 - 6316

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 485 RRCID -> 200526 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5638 - 5648

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 383 RRCID -> 200548 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5700 - 5711

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	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 #: 172 RRCID -> 200575 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5682 - 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 202 RRCID -> 200756 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5742 - 5774

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 453 RRCID -> 200820 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 5666 - 5696

*04	OBSERVE	93	-0-	93	730	76	1	17	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
*06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
*07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
*08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-
*09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	730					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 165 RRCID -> 200825 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5700 - 5724

04	OBSERVE	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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 213 RRCID -> 200908 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5616 - 5650

*04	14B2 EXT	6	-0-	6	243	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	33	-0-	33	276	21	1	12	2	Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	200	-0-	200	476	190	1	10	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	37	-0-	37	513	36	1	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	513					Y	-0-					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 334 RRCID -> 200909 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5660 - 5690

04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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 12/05/2003 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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 413 RRCID -> 203538 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5685 - 5720

04	OBSERVE	305	-0-	305	536	249	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	OBSERVE	409	-0-	409	945	259	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	OBSERVE	36	-0-	36	981	34	1	2	2	Y	-0-			-0-
07	OBSERVE	97	-0-	97	1078	96	1	1	2	Y	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-			-0-
09	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	1078					Y	-0-			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 42 RRCID -> 203552 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5695 - 5730

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	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 08/01/2017 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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					-0-

VANDERBILT STATE -B- WELL #: 7 RRCID -> 207291 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5730 - 5760

04	OBSERVE	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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	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

04	14B2 EXT	-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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 137 RRCID -> 228980 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5705 - 5738

04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	203					N	NO RPT					-0-
09	OBSERVE	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

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-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	OBSERVE	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

04	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH -A- WELL #: 489 RRCID -> 281632 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 3013 - 3025

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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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
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-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	OBSERVE	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 344 RRCID -> 135480 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 3814 - 3833

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST RANCH "A" WELL #: 112 RRCID -> 137599 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 3782 - 3802

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TONEY, M. H. WELL #: 36D RRCID -> 237557 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 3830 - 3900

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACKBARTH WELL #: 2D RRCID -> 247519 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 6038 PERF. 5620 - 5630

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBARTH WELL #: 1 RRCID -> 250766 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5879 - 5882

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	14B2 EXT	603	-0-	603	603	57	2	546	9	Y	496	410	1			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	603					Y	-0-					86

BXP OPERATING, LLC 042191
ROBBINS WELL #: 4 RRCID -> 258723 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 9011 - 9014

04	0 N	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ROBBINS WELL #: 7 RRCID -> 271741 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 9266 - 9270

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	68	1	218	2	N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAFERNICK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 274193 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4800 - 4830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SIMONS-VANCE WELL #: 1 RRCID -> 280417 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5376 - 6376

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NAVIDAD RIVER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 252924 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6303 - 6306

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KOOP WELL #: 1 RRCID -> 258520 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5716 - 5719

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			126
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			126
09	0 N	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

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929				N	NO RPT			-0-
09	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
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2	Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WESTHOFF, A. E. WELL #: 7 RRCID -> 200918 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6279

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	0 N	-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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASDORFF "A" WELL #: 3 RRCID -> 214304 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5100 - 5150

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 1 RRCID -> 214981 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5372 - 6112

04	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	901	-0-	901	933	901	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	259	-0-	259	1192	259	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	214	-0-	214	1406	214	2			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	233	-0-	233	1639	233	2			Y	-0-					-0-

MCDOWELL WELL #: 2 RRCID -> 216081 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6804 - 6807

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2078	-0-	2078	2078	2077	2	1	9	Y	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2078					Y	-0-					1

WESTHOFF, A. E. WELL #: 17 RRCID -> 221934 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6652 - 6668

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
MCDOWELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 235002 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5410 - 5602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDOWELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 247338 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5378 - 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
04	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					214
05	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2077	2	1	9	N	1					215
06	2010 X	863	-0-	-1147	-0-	863	2			N	-0-					215
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					215
08	2666 X	2463	-0-	-203	-0-	2463	2			N	-0-					215
*09	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2683	2			N	-0-					215

MCDOWELL WELL #: 4 RRCID -> 250403 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6208 - 6326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WITTE (LF-123) 98304 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
KRAM ENERGY 476621
SANDHOP WELL #: RRCID -> 207505 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6312 - 6315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (FRIO 6300) 98626 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
WOOD RIVER RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 257147 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5808 - 5812

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODSBORO (3150) 98626 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
R. S. I. WELL #: 3 RRCID -> 274964 COMPL. DATE 06/05/2014 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3656

04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WOODSBORO (3250) 98626 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
O'CONNOR, M.E. WELL #: 6 C RRCID -> 119778 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3257 - 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
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODSBORO (3500) 98626 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CORE E & P CORP. 178381
OCONNOR, M. E. WELL #: 6 T RRCID -> 083329 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3350 - 3354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	1722 R	1722	-0-	-0-	-0-	240	1	1482	2	N	-0-			66
05	1144 R	1144	-0-	-0-	-0-	200	1	944	2	N	-0-			66
06	2040 #	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			66
07	5918	5656	-0-	-262	-0-	210	1	5446	2	N	-0-			66
08	8638	7016	-0-	-1622	-0-	310	1	6706	2	N	-0-			66
*09	8604	6912	-0-	-1692	-0-	300	1	6612	2	N	-0-			66

WOODSBORO (5000 A) 98626 693 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
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
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-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	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
04	10508	10508	-0-	-0-	55276	300	1	10202	2	N	5			100
						6	9							
05	10970	10970	-0-	-0-	55276	310	1	10618	2	N	38			138
						42	9							
06	10008	10008	-0-	-0-	55276	310	1	9684	2	N	13			151
						14	9							
07	11098	9473	-0-	-1625	53651	300	1	9158	2	N	14			165
						15	9							
08	11098	8036	-0-	-3062	50589	220	1	7810	2	N	5			170
						6	9							
*09	10740	7990	-0-	-2750	47839	260	1	7727	2	N	3			173
						3	9							

WOODSBORO, WEST (3500 MIOCENE) 98632 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO
CUMMINS & WALKER OIL CO., INC. 194215
WOOD, L. EST "C" WELL #: 5 RRCID -> 175039 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3125 - 3131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	124	1	986	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	91	1	988	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
06	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	891	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
07	1240	N	1081	-0-	-159	-0-	93	1	902	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
08	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	93	1	934	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*09	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	138	1	806	2	Y	-0-					-0-
							86	3									

SMITH, V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103566 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13336 - 13606

04	6270	X	6255	-0-	-15	-0-	634	1	4992	2	Y	104	96	1			25
							515	3	114	9							
05	6479	X	6198	-0-	-281	-0-	470	1	5064	2	Y	93	84	1			34
							562	3	102	9							
06	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	523	1	5158	2	Y	63	86	1			11
							628	3	69	9							
07	6479	X	5588	-0-	-891	-0-	473	1	4538	2	Y	59	55	1			15
							512	3	65	9							
08	6603	X	6516	-0-	-87	-0-	536	1	5264	2	Y	72	74	1			13
							637	3	79	9							
*09	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	854	1	4886	2	Y	98	83	1			28
							610	3	108	9							

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 105749 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13311 - 13500

04	20103	X	6811	-0-	-13292	-0-	695	1	5491	2	Y	72	66	1			20
							546	3	79	9							
05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	527	1	5699	2	Y	66	62	1			24
							608	3	73	9							
06	7140	X	6570	-0-	-570	-0-	527	1	5220	2	Y	202	189	1			37
							601	3	222	9							
07	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	565	1	5450	2	Y	224	202	1			59
							583	3	246	9							
08	6851	X	5953	-0-	-898	-0-	478	1	4715	2	Y	201	223	2			37
							539	3	221	9							
*09	6630	X	83	-0-	-6547	-0-	11	1	61	2	Y	4	40	1			1
							7	3	4	9							

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	11	2	Y	19	19	1			-0-
							1	3	21	9							
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	14	14	1			-0-
							1	3	15	9							
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	3	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 169137 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13504 - 13610

04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	86	1	677	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	677	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	66	1	633	2	Y	-0-					-0-
							70	3									
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	112	1	641	2	Y	-0-					-0-
							78	3									

PALRANG, D. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173087 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13580 - 13635

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 087617 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 14236 PERF.13393 - 13513

04	7476	X	7476	-0-	-0-	-0-	1201	1	6224	2	Y	46	69	1			63
							51	9									
05	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	1280	1	6657	2	Y	89	70	1			82
							98	9									
06	7020	X	6558	-0-	-462	-0-	1254	1	5263	2	Y	37					119
							41	9									
07	7254	X	7107	-0-	-147	-0-	1242	1	5784	2	Y	74	146	1			47
							81	9									
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1371	1	5840	2	Y	61					108
							67	9									
*09	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	1429	1	5795	2	Y	41	62	1			87
							45	9									

MELNAR, FRED EST. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100240 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 14013 PERF.13835 - 13958

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD (EDWARDS) //CONT.// 98766 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 220953 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13473 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2700	X	2306	-0-	-394	-0-	791	1	1468	2	N	43	68	1			62
							47	9									
05	3565	X	2025	-0-	-1540	-0-	791	1	1177	2	N	52	54	1			60
							57	9									
06	3450	X	2214	-0-	-1236	-0-	830	1	1343	2	N	37					97
							41	9									
07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	844	1	2669	2	N	73	122	1			48
							80	9									
08	3069	X	2300	-0-	-769	-0-	701	1	1531	2	N	62					110
							68	9									
09	2310	X	1947	-0-	-363	-0-	576	1	1324	2	N	43	62	1			91
							47	9									

MELNAR, FRED ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 223240 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13889 PERF.13343 - 13699

04	5430	X	4377	-0-	-1053	-0-	270	1	4056	2	N	46	47	1			65
							51	9									
05	5301	X	4274	-0-	-1027	-0-	252	1	3965	2	N	52	57	1			60
							57	9									
06	5130	X	3824	-0-	-1306	-0-	224	1	3559	2	N	37					97
							41	9									
07	4588	X	4516	-0-	-72	-0-	325	1	4150	2	N	37	97	1			37
							41	9									
08	4526	X	4200	-0-	-326	-0-	306	1	3827	2	N	61					98
							67	9									
09	4380	X	4159	-0-	-221	-0-	328	1	3784	2	N	43	53	1			88
							47	9									

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

04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	128	1	1495	2	N	290	267	1			76
							84	3	319	9							
05	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	128	1	1290	2	N	230	222	1			84
							80	3	253	9							
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135	1	1455	2	N	127	188	1			23
							91	3	140	9							
07	2108	N	1753	-0-	-355	-0-	129	1	1396	2	N	130	119	1			34
							85	3	143	9							
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	124	1	1264	2	N	121	133	1			22
							73	3	133	9							
*09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	129	1	1563	2	N	205	169	1			58
							91	3	226	9							

MVR WILCOX GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
APPELT GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	2	N	-0-					105
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	35	1	86	2	N	-0-					105
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	35	1	90	2	N	-0-					105
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	2	N	-0-					105
08	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	814	1	1474	2	N	-0-					105
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					105

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
DONNELLY WELL #: 2 RRCID -> 279374 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9311 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	270	1	904	2	N	26	188	1			223
							29	9									
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	85	1	358	2	N	25					248
							28	9									
06	450	N	386	-0-	-64	-0-	90	1	282	2	N	13					261
							14	9									
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	12					273
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	120	1	650	2	N	9					282
							10	9									
09	390	N	165	-0-	-225	-0-	45	1	108	2	N	11					293
							12	9									

PEKAR-DONNELLY WELL #: 1 RRCID -> 279405 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9358 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1748	1763	1			283
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1649	1631	1			301
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	1673	2	1703	9	N	1548	1460	1			389
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1094	1278	1			205
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	732	756	1			181
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	663	539	1			305

HAASE WELL #: 1 RRCID -> 281195 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9330 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	188	1			313
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	171	1			312
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	184	1			273
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	180	1			223
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135	156	1			202
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	178	1			145

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
04	26430	X	23135	-0-	-3295	-0-	22395	2	740	9	N	673	740	1			262
05	26009	X	22743	-0-	-3266	-0-	21973	2	770	9	N	700	567	1			395
06	25110	X	21319	-0-	-3791	-0-	20635	2	684	9	N	622	760	1			257
07	25947	X	20754	-0-	-5193	-0-	20081	2	673	9	N	612	569	1			300
08	23963	X	19345	-0-	-4618	-0-	18732	2	613	9	N	557	560	1			297
09	23130	X	18598	-0-	-4532	-0-	18069	2	529	9	N	481	566	1			212

WORD (WILCOX, LOWER) //CONT.// 98766 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
WICK WELL #: 1 RRCID -> 284951 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8458 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5430 X	3355	-0-	-2075	-0-	88	1	946	2	N	2110	2322	1			439
						2321	9									
05	5611 X	3602	-0-	-2009	-0-	155	1	1320	2	N	1934	1990	1			383
						2127	9									
06	5430 X	2924	-0-	-2506	-0-	150	1	1191	2	N	1439	1435	1			387
						1583	9									
07	3751 X	3006	-0-	-745	-0-	155	1	1166	2	N	1532	1631	1			288
						1685	9									
08	3596 X	2443	-0-	-1153	-0-	155	1	948	2	N	1218	1102	1			404
						1340	9									
09	3480 X	2211	-0-	-1269	-0-	150	1	933	2	N	1025	1095	1			334
						1128	9									

GRANBERRY WELL #: 1 RRCID -> 287233 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8424 - 8436

06	20412 X	17827	-0-	-2585	-0-	17149	2	678	9	N	616	381	1			235
07	30132 X	20418	-0-	-9714	-0-	19616	2	802	9	N	729	887	1			77
*08	DELQ PR	15099	-0-	15099	15099	14531	2	568	9	N	516	370	1			223
09	29160 X	7958	-0-	-21202	-0-	7677	2	281	9	N	255	379	1			99

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

04	630 N	604	-0-	-26	-0-	61	1	543	2	N	-0-					185
05	713 N	336	-0-	-377	-0-	39	1	296	2	N	1	166	1			20
						1	9									
06	660 N	515	-0-	-145	-0-	54	1	461	2	N	-0-					20
07	620 N	618	-0-	-2	-0-	57	1	561	2	N	-0-					20
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1369	2	N	-0-					20
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					20

WORD (8900) 98766 876 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 221411 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8858 - 8866

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2277	N	NO RPT				-0-

GERDES "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222462 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8997 - 9000

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	47

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 076036 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14835 PERF.13505 - 13696

04	9999 X	6778	-0-	-3221	-0-	342	1	5832	2	Y	-0-					-0-
						604	3									
05	7764 X	7764	-0-	-0-	-0-	502	1	6502	2	Y	-0-					-0-
						760	3									
06	6120 X	5788	-0-	-332	-0-	367	1	4812	2	Y	-0-					-0-
						609	3									
07	7006 X	3388	-0-	-3618	-0-	220	1	2837	2	Y	-0-					-0-
						331	3									
08	7750 X	2823	-0-	-4927	-0-	187	1	2340	2	Y	-0-					-0-
						296	3									
09	7500 X	1848	-0-	-5652	-0-	77	1	1583	2	Y	-0-					-0-
						188	3									

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077478 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 14500 PERF. N/A

04	2010 N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					-0-
05	2077 N	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
06	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 077595 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3640 - 3680

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	184	1	3144	2	Y	58	54	1			16
						325	3	64	9							
05	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	248	1	3207	2	Y	55	51	1			20
						375	3	61	9							
06	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	253	1	3315	2	Y	32	46	1			6
						418	3	35	9							
07	3255 X	2390	-0-	-865	-0-	154	1	1983	2	Y	20	21	1			5
						231	3	22	9							
08	3937 X	2607	-0-	-1330	-0-	171	1	2140	2	Y	23	24	1			4
						271	3	25	9							
09	3900 X	2506	-0-	-1394	-0-	103	1	2118	2	Y	31	26	1			9
						251	3	34	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 #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	1020	N	985	-0-	-35	-0-	50	1	852	2	Y	-0-					-0-
							83	3									
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	61	1	785	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	56	1	732	2	Y	-0-					-0-
							100	3									
07	1023	N	982	-0-	-41	-0-	64	1	816	2	Y	-0-					-0-
							102	3									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	Y	-0-					-0-
							113	3									
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
							101	3									

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
04	15384	X	4462	-0-	-10922	-0-	453	1	3542	2	Y	69	64	1			12
							391	3	76	9							
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	600	1	6407	2	Y	112	83	1			41
							776	3	123	9							
06	6720	X	5296	-0-	-1424	-0-	437	1	4270	2	Y	22	59	1			4
							565	3	24	9							
07	6944	X	4685	-0-	-2259	-0-	399	1	3800	2	Y	20	19	1			5
							464	3	22	9							
08	7905	X	5026	-0-	-2879	-0-	416	1	4049	2	Y	23	24	1			4
							536	3	25	9							
09	7650	X	3508	-0-	-4142	-0-	468	1	2654	2	Y	22	20	1			6
							362	3	24	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
04	5580	X	5450	-0-	-130	-0-	406	1	4534	2	Y	24	23	1			6
							484	3	26	9							
05	7068	X	4341	-0-	-2727	-0-	369	1	3529	2	Y	17	17	1			6
							424	3	19	9							
06	6840	X	6031	-0-	-809	-0-	483	1	4894	2	Y	16	19	1			3
							636	3	18	9							
07	7068	X	6391	-0-	-677	-0-	511	1	5235	2	Y	18	16	1			5
							625	3	20	9							
08	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	525	1	4992	2	Y	17	19	1			3
							671	3	19	9							
*09	6030	X	5692	-0-	-338	-0-	412	1	4662	2	Y	22	19	1			6
							594	3	24	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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
04	7560	X	4643	-0-	-2917	-0-	341	1	3793	2	Y	81	75	1			38
							420	3	89	9							
05	7812	X	5717	-0-	-2095	-0-	479	1	4568	2	Y	91	96	1			33
							570	3	100	9							
06	5850	X	3822	-0-	-2028	-0-	305	1	3071	2	Y	29	57	1			5
							414	3	32	9							
07	5177	X	2154	-0-	-3023	-0-	171	1	1746	2	Y	19	19	1			5
							216	3	21	9							
08	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	657	1	6273	2	Y	66	59	1			12
							816	3	73	9							
*09	5520	X	2739	-0-	-2781	-0-	196	1	2231	2	Y	32	35	1			9
							277	3	35	9							

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
04	23959	X	8264	-0-	-15695	-0-	414	1	7059	2	Y	65	60	1			17
							719	3	72	9							
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	490	1	6349	2	Y	54	51	1			20
							730	3	59	9							
06	8250	X	7412	-0-	-838	-0-	468	1	6145	2	Y	32	46	1			6
							764	3	35	9							
07	8525	X	7902	-0-	-623	-0-	510	1	6594	2	Y	37	33	1			10
							757	3	41	9							
08	8525	X	6179	-0-	-2346	-0-	407	1	5105	2	Y	29	34	1			5
							635	3	32	9							
*09	10085	X	10085	-0-	-0-	-0-	415	1	8592	2	Y	67	53	1			19
							1004	3	74	9							

GERLICH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101286 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 14100 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	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	337	1	2647	2	Y	205	189	1			41
							278	3	226	9							
05	3720	X	3072	-0-	-648	-0-	223	1	2398	2	Y	164	145	1			60
							271	3	180	9							
06	3600	X	2510	-0-	-1090	-0-	200	1	1975	2	Y	95	138	1			17
							230	3	105	9							
07	3720	X	2205	-0-	-1515	-0-	180	1	1737	2	Y	90	84	1			23
							189	3	99	9							
08	3658	X	3109	-0-	-549	-0-	247	1	2435	2	Y	131	130	1			24
							283	3	144	9							
09	3480	X	3212	-0-	-268	-0-	405	1	2327	2	Y	183	155	1			52
							279	3	201	9							

RHODES, V. E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 101737 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13153 - 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
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	353	1	5997	2	Y	74	68	1			21
							638	3	81	9							
05	6975	X	6814	-0-	-161	-0-	436	1	5629	2	Y	65	62	1			24
							677	3	72	9							
06	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	459	1	5991	2	Y	111	115	1			20
							781	3	122	9							
07	6975	X	6578	-0-	-397	-0-	419	1	5393	2	Y	107	99	1			28
							648	3	118	9							
08	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	484	1	6043	2	Y	125	130	1			23
							791	3	138	9							
*09	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	294	1	6077	2	Y	167	142	1			48
							721	3	184	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101781 COMPL. DATE 08/27/1982 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13108 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5730	X	5534	-0-	-196	-0-	549	1	4295	2	Y	195	180	1			55
							475	3	215	9							
05	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	407	1	4351	2	Y	175	166	1			64
							519	3	193	9							
06	5640	X	4922	-0-	-718	-0-	398	1	3896	2	Y	109	153	1			20
							508	3	120	9							
07	5828	X	5648	-0-	-180	-0-	471	1	4489	2	Y	134	119	1			35
							541	3	147	9							
*08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	466	1	4544	2	Y	141	150	1			26
							593	3	155	9							
*09	5100	X	4654	-0-	-446	-0-	602	1	3420	2	Y	156	1358	1			44
							460	3	172	9							

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
04	8836	X	3279	-0-	-5557	-0-	333	1	2617	2	Y	50	46	1			14
							274	3	55	9							
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	255	1	2746	2	Y	47	44	1			17
							309	3	52	9							
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	251	1	2469	2	Y	28	40	1			5
							303	3	31	9							
07	3379	X	3014	-0-	-365	-0-	255	1	2440	2	Y	29	26	1			8
							287	3	32	9							
08	3255	X	2942	-0-	-313	-0-	242	1	2368	2	Y	29	32	1			5
							300	3	32	9							
09	3150	X	3069	-0-	-81	-0-	406	1	2315	2	Y	42	35	1			12
							302	3	46	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
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	252	1	2800	2	Y	160	148	1			40
							317	3	176	9							
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	303	1	2881	2	Y	153	137	1			56
							367	3	168	9							
06	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	240	1	2408	2	Y	63	108	1			11
							331	3	69	9							
07	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	272	1	2762	2	Y	77	68	1			20
							349	3	85	9							
*08	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	319	1	3031	2	Y	88	92	1			16
							410	3	97	9							
*09	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	249	1	2817	2	Y	112	96	1			32
							362	3	123	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
04	10766	X	3767	-0-	-6999	-0-	373	1	3111	2	Y	138	128	1			38
							131	3	152	9							
05	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	288	1	3301	2	Y	129	120	1			47
							143	3	142	9							
06	3780	X	3412	-0-	-368	-0-	276	1	2927	2	Y	77	110	1			14
							124	3	85	9							
07	3906	X	3290	-0-	-616	-0-	274	1	2626	2	Y	79	72	1			21
							303	3	87	9							
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	309	1	3030	2	Y	94	98	1			17
							376	3	103	9							
09	3630	X	3447	-0-	-183	-0-	447	1	2545	2	Y	117	101	1			33
							326	3	129	9							

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 113561 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553

04	5419 X	127	-0-	-5292	-0-	6	1	111	2	Y	1	1	1			5
						9	3	1	9							
05	903 X	903	-0-	-0-	-0-	58	1	774	2	Y	8	10	1			3
						62	3	9	9							
06	2760 X	149	-0-	-2611	-0-	9	1	128	2	Y	-0-	3	1			-0-
						12	3									
07	2852 X	313	-0-	-2539	-0-	20	1	270	2	Y	1	1	1			-0-
						22	3	1	9							
08	T. A.	1246	-0-	1246	1246	82	1	1069	2	Y	5	4	1			1
						89	3	6	9							
09	T. A.	4165	-0-	4165	5411	172	1	3674	2	Y	24	18	1			7
						293	3	26	9							

KRUPALA, E. J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 117970 COMPL. DATE 07/10/1985 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416

04	11725 X	3989	-0-	-7736	-0-	394	1	3089	2	Y	158	146	1			27
						332	3	174	9							
05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	304	1	3264	2	Y	148	121	1			54
						378	3	163	9							
06	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	304	1	2980	2	Y	70	111	1			13
						376	3	77	9							
07	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	322	1	3075	2	Y	76	69	1			20
						366	3	84	9							
*08	4154 X	3585	-0-	-569	-0-	292	1	2847	2	Y	73	80	1			13
						366	3	80	9							
*09	3990 X	3743	-0-	-247	-0-	488	1	2773	2	Y	105	88	1			30
						366	3	116	9							

RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 121519 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559

04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-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

04	16504 X	4050	-0-	-12454	-0-	204	1	3469	2	Y	8	7	1			4
						368	3	9	9							
05	6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	439	1	5669	2	Y	11	11	1			4
						681	3	12	9							
06	6360 X	6243	-0-	-117	-0-	394	1	5150	2	Y	26	25	1			5
						670	3	29	9							
07	6572 X	5085	-0-	-1487	-0-	328	1	4226	2	Y	22	21	1			6
						507	3	24	9							
08	6789 X	6696	-0-	-93	-0-	441	1	5505	2	Y	29	30	1			5
						718	3	32	9							
09	6570 X	5845	-0-	-725	-0-	241	1	4958	2	Y	36	31	1			10
						606	3	40	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
04	5280	X	5221	-0-	-59	-0-	380	1	4428	2	Y	141	141	1			-0-
							258	3	155	9							
05	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	460	1	4631	2	Y	181	181	1			-0-
							296	3	199	9							
06	5280	X	5237	-0-	-43	-0-	406	1	4359	2	Y	171	171	1			-0-
							284	3	188	9							
07	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	411	1	4425	2	Y	175	175	1			-0-
							278	3	193	9							
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	445	1	4514	2	Y	169	169	1			-0-
							293	3	186	9							
*09	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	690	1	8273	2	Y	161	161	1			-0-
							534	3	177	9							

EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145402 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13638 - 13770

04	510	X	55	-0-	-455	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
							5	3									
05	496	X	139	-0-	-357	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					2
							13	3									
06	480	X	450	-0-	-30	-0-	36	1	367	2	Y	-0-					2
							47	3									
07	496	X	137	-0-	-359	-0-	11	1	112	2	Y	-0-					2
							14	3									
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
*09	450	N	184	-0-	-266	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					2
							19	3									

KRUPALA, E.J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152748 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 13655 PERF.13298 - 13512

04	5640	X	5003	-0-	-637	-0-	514	1	4035	2	Y	22	21	1			4
							430	3	24	9							
05	5828	X	5718	-0-	-110	-0-	439	1	4713	2	Y	23	19	1			8
							541	3	25	9							
06	5640	X	2438	-0-	-3202	-0-	202	1	1982	2	Y	5	12	1			1
							248	3	6	9							
07	5828	X	3704	-0-	-2124	-0-	316	1	3026	2	Y	8	7	1			2
							353	3	9	9							
08	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	463	1	4528	2	Y	12	12	1			2
							570	3	13	9							
*09	5520	X	4490	-0-	-1030	-0-	602	1	3429	2	Y	14	12	1			4
							444	3	15	9							

RHODES, V.E. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 157793 COMPL. DATE 01/21/1996 TOTAL DEPTH 16867 PERF.13920 - 16705

04	8610	X	8073	-0-	-537	-0-	399	1	6786	2	Y	153	141	1			43
							720	3	168	9							
05	8897	X	8647	-0-	-250	-0-	549	1	7085	2	Y	148	137	1			54
							850	3	163	9							
06	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	546	1	7128	2	Y	104	139	1			19
							927	3	114	9							
07	8711	X	7596	-0-	-1115	-0-	486	1	6255	2	Y	96	90	1			25
							749	3	106	9							
08	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	622	1	7763	2	Y	125	127	1			23
							1012	3	138	9							
*09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	359	1	7427	2	Y	159	137	1			45
							866	3	175	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
04	7328	X	2282	-0-	-5046	-0-	114	1	1946	2	Y	23	21	1			3
							197	3	25	9							
05	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	147	1	1902	2	Y	21	16	1			8
							222	3	23	9							
06	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	145	1	1899	2	Y	29	32	1			5
							240	3	32	9							
07	2759	X	2201	-0-	-558	-0-	141	1	1815	2	Y	31	28	1			8
							211	3	34	9							
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	156	1	1958	2	Y	34	36	1			6
							248	3	37	9							
09	2310	N	1946	-0-	-364	-0-	79	1	1632	2	Y	38	33	1			11
							193	3	42	9							

BLUDAU, L. A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472

02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	14	-0-	14	14	12	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	14B2	EXT	13	-0-	13	27	12	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B2	EXT	6	-0-	6	33	6	2			Y	-0-					-0-
*08	38	X	5	-0-	-33	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

GERLICH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414

04	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	264	1	2080	2	Y	25	24	1			6
							211	3	28	9							
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	205	1	2212	2	Y	24	21	1			9
							241	3	26	9							
06	2580	N	2114	-0-	-466	-0-	174	1	1725	2	Y	15	21	1			3
							198	3	17	9							
07	2666	N	802	-0-	-1864	-0-	68	1	657	2	Y	6	7	1			2
							70	3	7	9							
08	2697	N	1008	-0-	-1689	-0-	83	1	823	2	Y	7	8	1			1
							94	3	8	9							
*09	3000	N	3316	-0-	316	316	440	1	2535	2	Y	37	28	1			10
							300	3	41	9							

HOFFER, LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510

04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	278	1	3106	2	Y	182	168	1			42
							328	3	200	9							
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	325	1	3113	2	Y	170	150	1			62
							370	3	187	9							
06	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	294	1	2984	2	Y	128	167	1			23
							383	3	141	9							
07	3565	X	3412	-0-	-153	-0-	263	1	2694	2	Y	124	115	1			32
							319	3	136	9							
08	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	292	1	2774	2	Y	135	142	1			25
							374	3	149	9							
09	3780	X	3746	-0-	-34	-0-	257	1	2909	2	Y	190	161	1			54
							371	3	209	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
04	13360	X	5045	-0-	-8315	-0-	521	1	4144	2	Y	-0-					-0-
							380	3									
05	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	598	1	6519	2	Y	-0-					-0-
							640	3									
06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	558	1	5572	2	Y	343	281	1			62
							591	3	377	9							
07	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	526	1	5116	2	Y	335	310	1			87
							507	3	369	9							
08	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	521	1	5196	2	Y	354	376	1			65
							545	3	389	9							
*09	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	765	1	4441	2	Y	443	382	1			126
							483	3	487	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1 WELL #: 5 RRCID -> 167878 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13310 - 13590

04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	209	1	1632	2	Y	25	23	1			8
							180	3	28	9							
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	166	1	1783	2	Y	25	24	1			9
							206	3	28	9							
06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	208	1	2038	2	Y	20	25	1			4
							256	3	22	9							
07	2108	N	1694	-0-	-414	-0-	144	1	1375	2	Y	14	14	1			4
							160	3	15	9							
08	2170	N	1203	-0-	-967	-0-	99	1	971	2	Y	10	12	1			2
							122	3	11	9							
09	2520	N	830	-0-	-1690	-0-	110	1	628	2	Y	10	9	1			3
							81	3	11	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 167950 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13450 - 13510

04	2000	N	2045	-0-	45	4576	102	1	1738	2	Y	26	24	1			3
							176	3	29	9							
05	3100	N	1842	-0-	-1258	3318	118	1	1526	2	Y	22	17	1			8
							174	3	24	9							
06	3000	N	2067	-0-	-933	2385	130	1	1707	2	Y	17	22	1			3
							211	3	19	9							
07	3100	N	1864	-0-	-1236	1149	120	1	1550	2	Y	16	15	1			4
							176	3	18	9							
08	3100	N	2037	-0-	-1063	86	134	1	1676	2	Y	18	19	1			3
							207	3	20	9							
09	2070	N	1406	-0-	-664	-0-	58	1	1190	2	Y	18	16	1			5
							138	3	20	9							

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1 WELL #: 11 RRCID -> 175291 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13128 - 13718

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-
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-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378

04	2670	X	2130	-0-	-540	-0-	2120	2	10	9	Y	9					32
05	2697	X	2055	-0-	-642	-0-	2048	2	7	9	Y	6	30	1			8
06	2280	X	1840	-0-	-440	-0-	1839	2	1	9	Y	1					9
07	2201	X	1901	-0-	-300	-0-	1892	2	9	9	Y	8					17
08	2201	X	2067	-0-	-134	-0-	2059	2	8	9	Y	7					24
09	2130	X	1982	-0-	-148	-0-	1980	2	2	9	Y	2					26

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875

SMOLIK, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 087460 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 14660 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	10890	X	1858	-0-	-9032	-0-	1807	2	51	9	Y	46					111
05	11253	X	3228	-0-	-8025	-0-	3198	2	30	9	Y	27	63	1			75
06	5760	X	3504	-0-	-2256	-0-	3449	2	55	9	Y	50	59	1			66
07	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2828	2	40	9	Y	36					102
08	3224	X	1806	-0-	-1418	-0-	1765	2	41	9	Y	37					139
09	3510	X	2277	-0-	-1233	-0-	2248	2	29	9	Y	26	64	1			101

POHL,H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429

04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	2	30	9	Y	27					78
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	134	2	19	9	Y	17	75	1			20
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	17	2	3	9	Y	3					23
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	15	2	21	9	Y	19					42
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	101	2	17	9	Y	15					57
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	94	2	7	9	Y	6					63

EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	4770	X	3599	-0-	-1171	-0-	3568	2	31	9	Y	28					60
05	4929	X	3166	-0-	-1763	-0-	3147	2	19	9	Y	17	34	1			43
06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4159	2	30	9	Y	27	34	1			36
07	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4272	2	21	9	Y	19					55
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4006	2	30	9	Y	27					82
09	3900	X	3793	-0-	-107	-0-	3769	2	24	9	Y	22	38	1			66

SMOLIK, ALBERT WELL #: 4 RRCID -> 101678 COMPL. DATE 05/14/1982 TOTAL DEPTH 14440 PERF.13192 - 13431

04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4820	2	65	9	Y	59					134
05	4960	X	4265	-0-	-695	-0-	4212	2	53	9	Y	48	76	1			106
06	5010	X	4095	-0-	-915	-0-	4039	2	56	9	Y	51	84	1			73
07	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5294	2	36	9	Y	33					106
08	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4574	2	44	9	Y	40					146
09	4890	X	4337	-0-	-553	-0-	4302	2	35	9	Y	32	67	1			111

ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506

04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1478	2	9	9	Y	8					18
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1536	2	7	9	Y	6	10	1			14
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1850	2	11	9	Y	10	11	1			13
07	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1573	2	11	9	Y	10					23
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1446	2	18	9	Y	16					39
*09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1491	2	7	9	Y	6	18	1			27

EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491

04	4680	X	4117	-0-	-563	-0-	4106	2	11	9	Y	10					34
05	4774	X	3590	-0-	-1184	-0-	3583	2	7	9	Y	6	32	1			8
06	4350	X	3572	-0-	-778	-0-	3571	2	1	9	Y	1					9
07	4247	X	3252	-0-	-995	-0-	3243	2	9	9	Y	8					17
08	4247	X	3721	-0-	-526	-0-	3713	2	8	9	Y	7					24
09	4110	X	3551	-0-	-559	-0-	3549	2	2	9	Y	2					26

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
EILERS, W.A. WELL #: 3H RRCID -> 217936 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13565 - 16545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	1619	2	12	9	Y	11					45
05	2201	X	1951	-0-	-250	-0-	1944	2	7	9	Y	6	43	1			8
06	2460	X	1840	-0-	-620	-0-	1839	2	1	9	Y	1					9
07	2542	X	1831	-0-	-711	-0-	1821	2	10	9	Y	9					18
08	2542	X	1744	-0-	-798	-0-	1737	2	7	9	Y	6					24
*09	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-					24

LGDC CORPORATION 500227
FULL SAIL WELL #: 1 RRCID -> 230520 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14060 - 14090

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

FAT TIRE WELL #: 1 RRCID -> 239499 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13974 - 14020

04	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	840	1	13978	2	N	-0-					32
05	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	868	1	7927	2	N	-0-					32
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					32
07	15314	X	6292	-0-	-9022	-0-	868	1	5424	2	N	-0-					32
08	15314	X	8580	-0-	-6734	-0-	868	1	7712	2	N	-0-					32
09	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					32

MCEWANS WELL #: 1 RRCID -> 251466 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 11190 PERF.11076 - 11090

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
JANAK WELL #: 1 RRCID -> 224598 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14168 PERF.13669 - 13754

04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	427	2	14	9	N	13					54
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	8	2	14	9	N	13					67
06	270	N	18	-0-	-252	-0-	4	2	14	9	N	13					80
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	376	2	11	9	N	10					90
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	235	2	11	9	N	10					100
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	N	2					102

DOLORES WELL #: 1 RRCID -> 228026 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13805 PERF.13452 - 13747

04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	N	3					135
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	2	3	9	N	3					138
06	270	N	12	-0-	-258	-0-	9	2	3	9	N	3					141
07	1023	N	889	-0-	-134	-0-	878	2	11	9	N	10					151
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	352	2	11	9	N	10					161
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	N	2					163

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082190 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 14018 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	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	1424	1	2860	2	N	-0-					33
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	1080	1	2772	2	N	-0-					33
06	5400	X	4474	-0-	-926	-0-	1212	1	3262	2	N	-0-					33
07	5580	X	4282	-0-	-1298	-0-	1326	1	2956	2	N	-0-					33
08	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	2084	1	4187	2	N	-0-					33
09	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					33

WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4320	X	3177	-0-	-1143	-0-	1056	1	2121	2	N	-0-					107
05	4464	X	3710	-0-	-754	-0-	1041	1	2669	2	N	-0-	64	1			43
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	947	1	2546	2	N	-0-					43
07	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1437	1	3202	2	N	22					65
							24	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	1384	1	2783	2	N	5					70
							6	9									
09	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					70

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	122	X	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	64	X	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	2	Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	2517	-0-	-1233	-0-	257	1	2247	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
05	3720	X	761	-0-	-2959	-0-	73	1	685	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3120	X	1097	-0-	-2023	-0-	131	1	944	2	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
07	2914	X	888	-0-	-2026	-0-	91	1	783	2	Y	13					13
							14	9									
08	2604	X	1806	-0-	-798	-0-	171	1	1612	2	Y	21					34
							23	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					34

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
04	1560	N	1230	-0-	-330	-0-	127	1	1103	2	N	-0-					97
05	1798	N	1218	-0-	-580	-0-	149	1	1069	2	N	-0-	37	1			60
06	1320	N	1277	-0-	-43	-0-	133	1	1144	2	N	-0-					60
07	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	124	1	1125	2	N	-0-					60
08	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	129	1	1092	2	N	-0-					60
09	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					60

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880

ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3510 X	3471	-0-	-39	-0-	1154	1	2317	2	N	-0-					85
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	1198	1	3073	2	N	-0-	55	1			30
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	1081	1	2907	2	N	5					35
						6	9									
07	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	1255	1	2795	2	N	11					46
						12	9									
08	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1318	1	2649	2	N	12					58
						13	9									
09	3570 X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					58

WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454

04	3780 X	3676	-0-	-104	-0-	1222	1	2454	2	N	-0-					215
05	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	1084	1	2781	2	N	-0-	151	1			64
06	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	1161	1	3123	2	N	-0-					64
07	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1310	1	2917	2	N	-0-					64
08	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	1366	1	2746	2	N	-0-					64
09	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					64

GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385

04	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	2379	1	4779	2	N	128	176	1			97
						141	9									
05	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	1914	1	4909	2	N	98	161	1			34
						108	9									
06	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	1939	1	5216	2	N	-0-					34
07	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	1037	1	2310	2	N	-0-					34
08	1240 X	1008	-0-	-232	-0-	335	1	673	2	N	-0-					34
09	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					34

WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541

04	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	120	1	1090	2	N	2					109
						2	9									
05	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	144	1	1046	2	N	-0-	82	1			27
06	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	272	1	1033	2	N	11					38
						12	9									
07	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	113	1	1066	2	N	5					43
						6	9									
08	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	122	1	950	2	N	-0-					43
09	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					43

MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578

04	1050 N	758	-0-	-292	-0-	77	1	681	2	N	-0-					229
05	1178 N	762	-0-	-416	-0-	96	1	666	2	N	-0-	72	1			157
06	780 N	643	-0-	-137	-0-	63	1	580	2	N	-0-					157
07	775 N	645	-0-	-130	-0-	66	1	579	2	N	-0-					157
08	775 N	629	-0-	-146	-0-	67	1	562	2	N	-0-					157
09	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					157

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
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	55	1	470	2	N	-0-					165
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	34	1	285	2	N	4	114	1			55
							4	9									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	2	N	-0-					55
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	61	1	579	2	N	-0-					55
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	69	1	583	2	N	-0-					55
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					55

WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	570	N	530	-0-	-40	-0-	54	1	476	2	Y	-0-					7
05	682	N	504	-0-	-178	-0-	61	1	439	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	137	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	482	-0-	-76	-0-	46	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	45	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	9000	X	7248	-0-	-1752	-0-	974	1	6241	2	Y	30					477
							33	9									
05	9300	X	6206	-0-	-3094	-0-	963	1	5229	2	Y	13	136	1			354
							14	9									
06	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1104	1	7235	2	Y	41	178	1			217
							45	9									
07	8153	X	7772	-0-	-381	-0-	1030	1	6724	2	Y	16					233
							18	9									
*08	8153	X	7353	-0-	-800	-0-	761	1	6566	2	Y	24	163	1			94
							26	9									
09	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					94

WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8310	X	4905	-0-	-3405	-0-	718	1	4119	2	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	1310	1	7255	2	Y	122	122	1			-0-
							134	9									
06	7350	X	7159	-0-	-191	-0-	1044	1	6049	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
07	7564	X	6115	-0-	-1449	-0-	929	1	5180	2	Y	5					5
							6	9									
08	8711	X	5536	-0-	-3175	-0-	473	1	5061	2	Y	2					7
							2	9									
09	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	6150	X	5653	-0-	-497	-0-	812	1	4717	2	Y	113	128	1			27
							124	9									
05	6603	X	5194	-0-	-1409	-0-	854	1	4165	2	Y	159	149	1			37
							175	9									
06	5790	X	4819	-0-	-971	-0-	740	1	4079	2	Y	-0-					37
07	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	740	1	4199	2	Y	171	176	1			32
							188	9									
08	5828	X	4951	-0-	-877	-0-	514	1	4335	2	Y	93	95	1			30
							102	9									
09	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					Y	NO RPT					30

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1170	N	676	-0-	-494	-0-	89	1	587	2	Y	-0-					9
05	1333	N	511	-0-	-822	-0-	81	1	423	2	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	88	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	77	1	675	2	Y	4					4
							4	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	77	1	666	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4920	X	4536	-0-	-384	-0-	465	1	4062	2	Y	8					263
							9	9									
05	5332	X	4164	-0-	-1168	-0-	494	1	3663	2	Y	6	199	1			70
							7	9									
06	4740	X	4086	-0-	-654	-0-	422	1	3664	2	Y	-0-					70
07	4898	X	4623	-0-	-275	-0-	457	1	4146	2	Y	18					88
							20	9									
08	4681	X	4219	-0-	-462	-0-	451	1	3756	2	Y	11					99
							12	9									
09	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					Y	NO RPT					99

KUBENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145248 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13388 - 13448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	78	1	685	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	138	1	859	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
06	3000	N	3316	-0-	316	316	333	1	2983	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3444	-0-	344	660	343	1	3101	2	Y	-0-					-0-
08	3526	X	2866	-0-	-660	-0-	311	1	2555	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	178	1	1514	2	Y	7					23
							8	9									
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	220	1	1627	2	Y	5	28	1			-0-
							6	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	465	1	1689	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	446	1	1522	2	Y	6					6
							7	9									
08	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	174	1	1458	2	Y	10	16	1			-0-
							11	9									
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					-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
04	2760	X	2530	-0-	-230	-0-	260	1	2258	2	Y	11					41
							12	9									
05	3069	X	2546	-0-	-523	-0-	313	1	2233	2	Y	-0-	30	1			11
06	2700	X	2438	-0-	-262	-0-	250	1	2188	2	Y	-0-					11
07	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	255	1	2376	2	Y	7					18
							8	9									
*08	2635	X	2517	-0-	-118	-0-	266	1	2240	2	Y	10					28
							11	9									
09	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					28

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
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	56	1	484	2	Y	1					9
							1	9									
05	713	N	496	-0-	-217	-0-	56	1	440	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	33	1	282	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	345	-0-	-213	-0-	33	1	310	2	Y	2					2
							2	9									
08	496	N	312	-0-	-184	-0-	33	1	279	2	Y	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	492	1	4299	2	Y	4					52
							4	9									
05	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	510	1	3719	2	Y	-0-	48	1			4
06	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	526	1	4672	2	Y	-0-					4
07	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	577	1	5234	2	Y	3					7
							3	9									
08	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	584	1	4864	2	Y	-0-					7
09	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					7

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
04	4740	X	3691	-0-	-1049	-0-	377	1	3263	2	Y	46					309
							51	9									
05	5115	X	2491	-0-	-2624	-0-	315	1	2170	2	Y	5	265	1			49
							6	9									
06	4590	X	2346	-0-	-2244	-0-	247	1	2055	2	Y	40					89
							44	9									
07	4743	X	3418	-0-	-1325	-0-	326	1	3026	2	Y	60					149
							66	9									
08	4743	X	3759	-0-	-984	-0-	397	1	3301	2	Y	55					204
							61	9									
09	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					204

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
04	4770	X	4442	-0-	-328	-0-	456	1	3954	2	N	29					316
							32	9									
05	5115	X	4191	-0-	-924	-0-	508	1	3672	2	N	10	278	1			48
							11	9									
06	4590	X	4089	-0-	-501	-0-	424	1	3646	2	N	17					65
							19	9									
07	4712	X	4642	-0-	-70	-0-	458	1	4163	2	N	19					84
							21	9									
08	4588	X	4299	-0-	-289	-0-	457	1	3820	2	N	20					104
							22	9									
09	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT					104

MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750

04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A

04	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1420	1	2853	2	N	3					180
							3	9									
05	4495	X	4187	-0-	-308	-0-	1174	1	3013	2	N	-0-	133	1			47
06	4440	X	3942	-0-	-498	-0-	1069	1	2873	2	N	-0-					47
07	4588	X	3947	-0-	-641	-0-	1223	1	2724	2	N	-0-					47
08	4588	X	3724	-0-	-864	-0-	1238	1	2486	2	N	-0-					47
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					47

KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779

04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	2	Y	-0-					5
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	80	1	580	2	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	67	1	577	2	Y	-0-					-0-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	70	1	639	2	Y	2					2
							2	9									
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	64	1	535	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPELT GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 229830 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 13668 PERF.14452 - 15406

04	4440	X	3626	-0-	-814	-0-	910	1	2687	2	Y	26					85
							29	9									
05	5084	X	3668	-0-	-1416	-0-	1039	1	2625	2	Y	4	89	1			-0-
							4	9									
06	4440	X	3293	-0-	-1147	-0-	931	1	2362	2	Y	-0-					-0-
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	1164	1	3225	2	Y	16					16
							18	9									
*08	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	2868	1	5188	2	Y	73					89
							80	9									
09	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					89

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
04	2190	X	2159	-0-	-31	-0-	543	1	1601	2	Y	14					164
							15	9									
05	2263	X	2061	-0-	-202	-0-	585	1	1476	2	Y	-0-					164
06	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	633	1	1607	2	Y	6					170
							7	9									
07	2232	X	1713	-0-	-519	-0-	454	1	1255	2	Y	4					174
							4	9									
08	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	802	1	1452	2	Y	16	152	1			38
							18	9									
09	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					38

APPELT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233311 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13496 - 16212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630	X	1781	-0-	-1849	-0-	447	1	1319	2	N	14					219
							15	9									
05	4154	X	2481	-0-	-1673	-0-	700	1	1769	2	N	11					230
							12	9									
06	3630	X	1901	-0-	-1729	-0-	537	1	1364	2	N	-0-	187	1			43
07	2635	X	1879	-0-	-756	-0-	499	1	1380	2	N	-0-					43
08	2480	X	1639	-0-	-841	-0-	584	1	1055	2	N	-0-					43
09	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					43

MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9960	X	7686	-0-	-2274	-0-	1945	1	5740	2	Y	1					141
							1	9									
05	11377	X	8464	-0-	-2913	-0-	2393	1	6039	2	Y	29					170
							32	9									
06	9960	X	7206	-0-	-2754	-0-	2038	1	5168	2	Y	-0-	50	1			120
07	8618	X	7724	-0-	-894	-0-	2048	1	5670	2	Y	5					125
							6	9									
08	8618	X	6981	-0-	-1637	-0-	2478	1	4482	2	Y	19					144
							21	9									
09	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					Y	NO RPT					144

APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10290	X	7997	-0-	-2293	-0-	2019	1	5961	2	Y	15					202
							17	9									
05	10633	X	8605	-0-	-2028	-0-	2431	1	6137	2	Y	34	101	1			135
							37	9									
06	10290	X	8488	-0-	-1802	-0-	2400	1	6088	2	Y	-0-					135
07	9145	X	8927	-0-	-218	-0-	2364	1	6546	2	Y	15					150
							17	9									
*08	8618	X	8289	-0-	-329	-0-	2950	1	5336	2	Y	3					153
							3	9									
09	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					Y	NO RPT					153

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
04	1350	X	948	-0-	-402	-0-	240	1	708	2	Y	-0-					109
05	1550	X	967	-0-	-583	-0-	275	1	692	2	Y	-0-					109
06	2340	X	1134	-0-	-1206	-0-	320	1	814	2	Y	-0-	109	1			-0-
07	2418	X	111	-0-	-2307	-0-	29	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	129	-0-	-832	-0-	46	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
RAINOSEK WELL #: RRCID -> 099888 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13485 - 13694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			191
09	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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	180	N	31	-0-	-149	-0-	3	1	26	2	N	-0-		-0-
							2	3						
*05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	N	-0-		-0-
							54	3						
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	88	1	929	2	N	-0-		-0-
							41	3						
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	67	1	687	2	N	-0-		-0-
							33	3						
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	N	-0-		-0-
							26	3						
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	113	1	697	2	N	-0-		-0-
							34	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

04	660	N	609	-0-	-51	-0-	29	1	555	2	Y	-0-		-0-
							25	3						
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-		-0-
							40	3						
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	806	2	Y	-0-		-0-
							39	3						
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	740	2	Y	-0-		-0-
							35	3						
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	750	2	Y	-0-		-0-
							33	3						
*09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	Y	-0-		-0-
							33	3						

WORD, N. (7200) //CONT.// 98768 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
CLAY CLARK WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6690 X	6261	-0-	-429	-0-	886	1	5375	2	N	-0-					-0-
05	7130 X	6313	-0-	-817	-0-	996	1	5317	2	N	-0-					-0-
06	6420 X	6167	-0-	-253	-0-	885	1	5282	2	N	-0-					-0-
07	6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	926	1	5901	2	N	-0-					-0-
08	6479 X	6097	-0-	-382	-0-	651	1	5446	2	N	-0-					-0-
09	6270 X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 283531 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540

04	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	448	1	3015	2	Y	-0-					-0-
05	3410 X	1644	-0-	-1766	-0-	183	1	1461	2	Y	-0-					-0-
06	3060 X	2162	-0-	-898	-0-	234	1	1928	2	Y	-0-					-0-
07	3565 X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
08	3565 X	217	-0-	-3348	-0-	9	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					Y	NO RPT					-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

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	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

04	15180	3903	-0-	-11277	-0-	402	1	3501	2	Y	-0-	182	1			-0-
05	15686	2397	-0-	-13289	-0-	276	1	2121	2	Y	-0-					-0-
06	8430 #	7080	-0-	-1350	-0-	717	1	6363	2	Y	-0-					-0-
07	10249 R	10249	-0-	-0-	-0-	986	1	8883	2	Y	345	345	1			-0-
						380	9									
08	8177 R	8177	-0-	-0-	-0-	847	1	7052	2	Y	253	253	1			-0-
						278	9									
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORD, N. (8100) 98768 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
ERHARD WELL #: RRCID -> 233653 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 10457 PERF. 7920 - 7923

04 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
05 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
06 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
07 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
08 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
09 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
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MELNAR, VICTOR WELL #: 1 RRCID -> 154980 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 8305 - 8307

04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

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
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		100

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	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

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

YOAKUM (EDWARDS) 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KUESTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 162215 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 16353 PERF.14200 - 16353

04	15300 X	13350	-0-	-1950	-0-	1677	1	11673	2	N	-0-			-0-
05	16182 X	14910	-0-	-1272	-0-	1920	1	12990	2	N	-0-			-0-
06	15660 X	15103	-0-	-557	-0-	1856	1	13247	2	N	-0-			-0-
07	16182 X	14210	-0-	-1972	-0-	1693	1	12517	2	N	-0-			-0-
08	15934 X	14860	-0-	-1074	-0-	1955	1	12905	2	N	-0-			-0-
09	15090 X	11534	-0-	-3556	-0-	1134	1	10400	2	N	-0-			-0-

KUESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169016 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14255 - 16500

04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	461	1	2709	2	N	-0-			-0-
05	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	465	1	2862	2	N	-0-			-0-
06	3510 X	3226	-0-	-284	-0-	405	1	2821	2	N	-0-			-0-
07	3627 X	2984	-0-	-643	-0-	318	1	2666	2	N	-0-			-0-
08	3627 X	3619	-0-	-8	-0-	484	1	3135	2	N	-0-			-0-
09	3240 X	2981	-0-	-259	-0-	321	1	2660	2	N	-0-			-0-

STEINMANN WELL #: 2H RRCID -> 171588 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 14410 PERF.14380 - 15691

04	14760 X	14365	-0-	-395	-0-	2075	1	12290	2	N	-0-			-0-
05	17360 X	16405	-0-	-955	-0-	2269	1	14136	2	N	-0-			-0-
06	16800 X	14833	-0-	-1967	-0-	1908	1	12925	2	N	-0-			-0-
07	17360 X	13527	-0-	-3833	-0-	1314	1	12213	2	N	-0-			-0-
08	16399 X	16211	-0-	-188	-0-	2239	1	13972	2	N	-0-			-0-
09	15870 X	14196	-0-	-1674	-0-	1558	1	12638	2	N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

HENSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 176160 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14130 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	2	N	-0-			-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	2	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-			-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-			-0-
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	11	1	69	2	N	-0-			-0-
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011

04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARRETT GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840

04	1560	N	1397	-0-	-163	-0-	184	1	1213	2	N	-0-			-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	217	1	1352	2	N	-0-			-0-
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	214	1	1478	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	900	-0-	-557	-0-	103	1	797	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	195	1	1259	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1217	-0-	-463	-0-	130	1	1087	2	N	-0-			-0-

HENSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441

04	11580	X	9320	-0-	-2260	-0-	9320	2			N	-0-			-0-
05	11966	X	9259	-0-	-2707	-0-	9259	2			N	-0-			-0-
06	11550	X	10180	-0-	-1370	-0-	10180	2			N	-0-			-0-
07	11842	X	9370	-0-	-2472	-0-	9370	2			N	-0-			-0-
08	11842	X	10641	-0-	-1201	-0-	10641	2			N	-0-			-0-
*09	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	1477	1	11929	2	N	-0-			-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

04	17130	X	11175	-0-	-5955	-0-	11175	2			N	-0-			62
05	17701	X	10157	-0-	-7544	-0-	10157	2			N	-0-			62
06	12120	X	11653	-0-	-467	-0-	11651	2	2	9	N	2			64
07	12524	X	10911	-0-	-1613	-0-	10911	2			N	-0-			64
08	12524	X	9866	-0-	-2658	-0-	9866	2			N	-0-			64
09	11640	X	9162	-0-	-2478	-0-	9162	2			N	-0-			64

MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321

04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
09	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

04	5880 X	5838	-0-	-42	-0-	5838	2			N	-0-			60
05	5921 X	5871	-0-	-50	-0-	5868	2	3	9	N	3			63
06	5730 X	5017	-0-	-713	-0-	5015	2	2	9	N	2			65
07	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-			65
08	6045 X	5145	-0-	-900	-0-	5145	2			N	-0-			65
09	5850 X	4956	-0-	-894	-0-	4956	2			N	-0-			65

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018

04	11490 X	61	-0-	-11429	-0-	61	2			N	-0-			20
05	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-			20
06	12840 X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-			20
07	13268 X	277	-0-	-12991	-0-	277	2			N	-0-			20
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			20
*09	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			100
09	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

04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	238	1	1699	2	N	23			48
						25	9							
05	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	303	1	1807	2	N	14			62
						15	9							
06	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	293	1	1638	2	N	6			68
						7	9							
07	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	693	1	1638	2	N	-0-			68
08	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	300	1	1710	2	N	-0-			68
09	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT			68

YOAKUM (EDWARDS) //CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	1881	1	12147	2	N	13					65
						14	9									
05	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	2087	1	13028	2	N	-0-					65
06	14322 X	14322	-0-	-0-	-0-	2311	1	12011	2	N	-0-					65
07	14428 X	14428	-0-	-0-	-0-	1920	1	12508	2	N	-0-					65
08	14188 X	14188	-0-	-0-	-0-	472	1	13716	2	N	-0-					65
09	13650 X	NO RPT	-0-	-13650	-0-					N	NO RPT					65

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
FRUEDE WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440

04	29550 X	17539	-0-	-12011	-0-	17539	2			N	-0-					-0-
05	30535 X	-0-	-0-	-30535	-0-					N	-0-					-0-
06	27930 X	-0-	-0-	-27930	-0-					N	-0-					-0-
07	28551 X	-0-	-0-	-28551	-0-					N	-0-					-0-
08	27404 X	6592	-0-	-20812	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
*09	19968 X	19968	-0-	-0-	-0-	19968	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

04	15112	7556	-0-	-7556	-0-	7061	2	251	3	N	222	177	1			174
						244	9									
05	0	6644	-0-	6644	6644	6042	2	365	3	N	215	276	1			113
						237	9									
06	0	5491	-0-	5491	12135	5205	2	121	3	N	150					263
						165	9									
07	0	3002	-0-	3002	15137	2807	2	93	3	N	93	172	1			184
						102	9									
08	0	-0-	-0-	-0-	15137					N	-0-					184
09	0	-0-	-0-	-0-	15137					N	-0-	124	1			60

YOAKUM (WILCOX 7300) 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
SIMEK-COOK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221061 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
J. MOTT WELL #: 3 RRCID -> 086434 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOAKUM (WILCOX 7300) //CONT.// 99361 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 183677 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 285865 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

04	2584	N	2501	-0-	-83	-0-	2501	2			N	-0-					112
05	3038	X	1759	-0-	-1279	-0-	1759	2			N	-0-					112
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					112
07	3038	X	2860	-0-	-178	-0-	2838	2	22	9	N	20					132
08	3038	X	2369	-0-	-669	-0-	2369	2			N	-0-					132
09	2940	X	1919	-0-	-1021	-0-	1919	2			N	-0-					132

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476

04	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2997	2	3	9	N	3					203
05	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2723	2	15	9	N	14					217
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3114	2	19	9	N	17					234
07	3100	X	2825	-0-	-275	-0-	2823	2	2	9	N	2	176	1			60
08	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3110	2	8	9	N	7					67
09	3120	X	2921	-0-	-199	-0-	2911	2	10	9	N	9					76

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

04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1776	2	64	3	Y	24					147
							26	9									
05	1643	N	1040	-0-	-603	-0-	966	2	57	3	Y	15	19	1			143
							17	9									
06	1590	N	848	-0-	-742	-0-	825	2	20	3	Y	3					146
							3	9									
07	1643	N	831	-0-	-812	-0-	797	2	27	3	Y	6					152
							7	9									
08	1900	N	1927	-0-	27	27	1856	2	57	3	Y	13					165
							14	9									
*09	590	N	563	-0-	-27	-0-	533	2	23	3	Y	6	17	1			154
							7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHANDLER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220047 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 8250 - 8265

04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/09/2018

YOAKUM (WILCOX 10,130) 99361 497 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT
SOUTH LEEVILLE, LLC 802612
DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 279905 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10118 - 10130

04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2018 - PLUGGED 11/14/18

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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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 10/31/2012 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3639	2	129	3	N	46					147
							51	9									
05	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5440	2	328	3	N	107	65	1			189
							118	9									
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4275	2	99	3	N	40					229
							44	9									
07	3937	X	2629	-0-	-1308	-0-	2516	2	84	3	N	26					255
							29	9									
08	5890	X	4442	-0-	-1448	-0-	4264	2	135	3	N	39					294
							43	9									
09	5700	X	295	-0-	-5405	-0-	279	2	13	3	N	3	224	1			73
							3	9									

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

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	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

04	1020	N	897	-0-	-123	-0-	468	1	427	2	N	2	180	1			37
							2	9									
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	1					38
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					38
*09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	306	1	925	2	N	1					39
							1	9									

YOAKUM, SE. (8900) 99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
FERRY WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	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

04	2310	#	1774	-0-	-536	-0-	1768	2	6	9	N	5					160
05	2387	#	1076	-0-	-1311	-0-	1075	2	1	9	N	1					161
06	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2038	2	58	9	N	53					214
07	2222	R	2222	-0-	-0-	-0-	2197	2	25	9	N	23					237
08	2015	#	1783	-0-	-232	-0-	1761	2	22	9	N	20					257
09	2100	#	1927	-0-	-173	-0-	1908	2	19	9	N	17					274

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
04	5610 #	4681	-0-	-929	-0-	4607	2	74	9	N	67					187
05	5797 #	4293	-0-	-1504	-0-	4240	2	53	9	N	48	177	1			58
06	5610 #	3992	-0-	-1618	-0-	3948	2	44	9	N	40					98
07	5549 #	4704	-0-	-845	-0-	4629	2	75	9	N	68					166
08	5518 #	3026	-0-	-2492	-0-	2983	2	43	9	N	39					205
*09	5153 R	5153	-0-	-0-	-0-	5085	2	68	9	N	62	177	1			90

PHOENIX LEASE SERVICES, LLC 664132
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 270957 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 772 PERF. 7160 - 7696

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (WILCOX 11,000 LO.) 99427 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 2 RRCID -> 150592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 2580 - 2674

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	7740	5289	-0-	-2451	-0-	5253	2	36	9	N	33					70
05	15906	11952	-0-	-3954	-0-	11741	2	211	9	N	192					262
06	19162	13451	-0-	-5711	-0-	13272	2	179	9	N	163	358	1			67
07	28926	18462	-0-	-10464	-0-	18177	2	285	9	N	259	174	1			152
08	16704	12351	-0-	-4353	-0-	12144	2	207	9	N	188	173	1			167
*09	19326	13533	-0-	-5793	-0-	13480	2	53	9	N	48	164	1			51

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YORKTOWN (7200) //CONT.// 99427 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
5-D OPERATING INC 953762
DLUGOSCH WELL #: 3 RRCID -> 166238 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7114 - 7115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			228
09	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

04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

YORKTOWN, NE. (EDWARDS) 99430 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
EICHHORN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234204 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 14324 PERF.13334 - 16792

04	1950 X	1142	-0-	-808 B	-0-	1142	3		N	-0-		86
05	1612 X	1044	-0-	-568 B	-0-	1044	3		N	-0-		86
06	1350 X	1018	-0-	-332 B	-0-	1018	3		N	-0-		86
07	1477 X	1477	-0-	-0- B	-0-	1471	3	6 9	N	5		91
08	1178 X	1118	-0-	-60 B	-0-	1118	3		N	-0-		91
09	1140 X	750	-0-	-390 B	-0-	750	3		N	-0-		91

EDWARD KESELING GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247814 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 15143 PERF.14416 - 14535

04	270 N	119	-0-	-151 B	-23779	119	3		N	-0-		-0-
05	155 N	277	-0-	122 B	-23657	277	3		N	-0-		-0-
06	240 N	224	-0-	-16 B	-23657	224	3		N	-0-		-0-
07	124 N	142	-0-	18 B	-23639	142	3		N	-0-		-0-
08	279 N	267	-0-	-12 B	-23639	267	3		N	-0-		-0-
09	210 N	229	-0-	19 B	-23620	229	3		N	-0-		-0-

ROEHL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 263858 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 14401 PERF.15073 - 16337

04	24600 X	23659	-0-	-941 B	-0-	23659	3		N	-0-		-0-
05	23546 X	23546	-0-	-0- B	-0-	23546	3		N	-0-		-0-
06	19770 X	19723	-0-	-47 B	-0-	19723	3		N	-0-		-0-
07	24459 X	20049	-0-	-4410 B	-0-	20049	3		N	-0-		-0-
08	24459 X	16496	-0-	-7963 B	-0-	16496	3		N	-0-		-0-
09	23670 X	19322	-0-	-4348 B	-0-	19322	3		N	-0-		-0-

YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) 99430 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
CHALLENGER OIL 142330
LEDWIG GAS UNIT WELL #: RRCID -> 118985 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 14460 PERF. 8906 - 8917

04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37
09	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OKIE OPERATING COMPANY, LTD. 621080
KULAWIK WELL #: 3 RRCID -> 163101 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437

04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	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

04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		492	-0-	492	492	492	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		605	-0-	605	1097	605	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1097					N	NO RPT					-0-

YOUGEEN //CONT.// 99446 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
EDLER, J.B. WELL #: 14 RRCID -> 248343 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 3774 PERF. 3736 - 3740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 11 RRCID -> 252946 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3712 - 3715

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 20 RRCID -> 252954 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 3769 PERF. 3744 - 3755

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 45 RRCID -> 253255 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3764 - 3768

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 71 RRCID -> 269976 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 4214 PERF. 3707 - 3712

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (FRIO 3610) //CONT.// 99446 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 47 RRCID -> 226047 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 42 RRCID -> 258433 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J.B. WELL #: 20 RRCID -> 258955 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

EVANS WELL #: 1 RRCID -> 269854 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454

04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			58
06	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	709 2	2 9	N	2			60
07	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 2		N	-0-			60
08	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-			60
09	720 N	NO RPT	-0-	-720 B	-0-			N	NO RPT			60

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 T RRCID -> 211840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

EDLER, J. B. WELL #: 35 RRCID -> 240437 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 37 RRCID -> 240441 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			225
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			225
06	750 N	96	-0-	-654	-0-	96	2		Y	-0-			225
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		Y	-0-			225
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			225
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			225

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 61 RRCID -> 240560 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: RRCID -> 259864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 67 RRCID -> 262151 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 262719 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	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

04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					29
05	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	2			N	-0-					29
06	360 N	288	-0-	-72	-0-	288	2			N	-0-					29
07	341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					29
08	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					29
09	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					29

EDLER, J.B. WELL #: RRCID -> 267671 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4321 - 4522

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/05/2013

RIGGLE WELL #: 2 RRCID -> 270488 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566

04	990 N	388	-0-	-602	-0-	365	2	23	9	N	21					69
05	837 N	831	-0-	-6	-0-	805	2	26	9	N	24					93
06	600 N	565	-0-	-35	-0-	488	2	77	9	N	70	155	2			8
07	403 N	395	-0-	-8	-0-	376	2	19	9	N	17					25
08	837 N	252	-0-	-585	-0-	241	2	11	9	N	10					35
09	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					35

YOUGEEN (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRAUSE WELL #: 1 RRCID -> 272581 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560

04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					160
06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					160
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					160
09	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					160

CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 280521 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714

04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					48
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	932	2	142	9	N	129					177
06	471 N	471	-0-	-0-	-0-	469	2	2	9	N	2	166	1			13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					13
09	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					13

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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-35112				N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					23
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					23

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929			N	NO RPT			-0-
09	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

04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 65 RRCID -> 259272 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066

04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 25 C RRCID -> 211845 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3763 - 3790

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDLER, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 231280 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 4892 PERF. 4751 - 4756

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDLER, J.B. WELL #: 26 RRCID -> 231281 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3698 - 3700

04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NONA BERRY DAVIS WELL #: 60 RRCID -> 233241 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3704 - 3710

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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

04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					2
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					2
06	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					2
07	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	2			N	-0-					2
08	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					2
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					2

EDLER, J. B. WELL #: 41 RRCID -> 270484 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4909 PERF. 3710 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	16	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 73 RRCID -> 272579 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3712 - 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
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					39

KRAUSE WELL #: 2 RRCID -> 259319 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5466 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					196
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					196

EDLER, J.B. WELL #: 36 RRCID -> 259320 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2541	N	2541	-0-	-0- B	-0-	2482	2	59	9	N	54					131
05	2371	N	2371	-0-	-0- B	-0-	2321	2	50	9	N	45	162	1			14
06	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1873	2	45	9	N	41					55
07	1674	N	394	-0-	-1280 B	-0-	360	2	34	9	N	31					86
08	1674	N	858	-0-	-816 B	-0-	805	2	53	9	N	48					134
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT					134

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
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			149
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			149
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			149
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			149
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			149
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			149

EVANS WELL #: RRCID -> 262233 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524

04	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013

RIGGLE WELL #: 1 RRCID -> 279636 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5530 - 5564

04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			19
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			19

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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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

04	3420 #	2155	-0-	-1265	-0-	2155	2	N	-0-			-0-
05	3534 #	2345	-0-	-1189	-0-	2345	2	N	-0-			-0-
06	2670 #	1923	-0-	-747	-0-	1923	2	N	-0-			-0-
07	2759 #	1674	-0-	-1085	-0-	1674	2	N	-0-			-0-
08	3016 R	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2	N	-0-			-0-
09	2280 #	NO RPT	-0-	-2280	-0-			N	NO RPT			-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
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	N	-0-					15
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	494	2	N	3					18
							3	9									
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	72	1	779	2	N	-0-					18
07	868	N	96	-0-	-772	-0-	96	2			N	-0-					18
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					18
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					18

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

04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	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

04	2592	N	2592	-0-	-0-	B	-0-	2533	2	59	9	N	54				174
05	2293	N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2207	2	86	9	N	78				252
06	1950	N	1838	-0-	-112	B	-0-	1791	2	47	9	N	43	181	1		114
07	2788	N	2788	-0-	-0-	B	-0-	2737	2	51	9	N	46				160
08	2693	N	2693	-0-	-0-	B	-0-	2665	2	28	9	N	25				185
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	B	-0-	2672	2	79	9	N	72				257

AUNT AUDREY WELL #: 1 RRCID -> 223302 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7892 - 9872

04	450	N	377	-0-	-73	B	-33207	377	2			N	-0-				160
05	496	N	383	-0-	-113	B	-33207	383	2			N	-0-				160
06	330	N	221	-0-	-109	B	-33207	221	2			N	-0-				160
07	403	N	332	-0-	-71	B	-33207	332	2			N	-0-				160
08	372	N	322	-0-	-50	B	-33207	322	2			N	-0-				160
09	210	N	357	-0-	147	B	-33060	357	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6960 #	6312	-0-	-648	-0-	56	1	6043	2	N	194	184	1			57
						213	9									
05	7192 #	6567	-0-	-625	-0-	60	1	6291	2	N	196	185	1			68
						216	9									
06	6960 #	6516	-0-	-444	-0-	51	1	6272	2	N	175	184	1			59
						193	9									
07	6590 R	6590	-0-	-0-	-0-	53	1	6362	2	N	159	184	1			34
						175	9									
08	6572 #	6534	-0-	-38	-0-	52	1	6275	2	N	188	177	1			45
						207	9									
09	6510 #	6402	-0-	-108	-0-	50	1	6144	2	N	189	182	1			52
						208	9									

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

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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		34